

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол от _ 2019 г. №__

**Годовой отчет
Акционерного общества
«Нерюнгриэнергоремонт»
по результатам работы за 2018 год**

Генеральный директор
АО «Нерюнгриэнергоремонт»
«24» мая 2019 г.



А. А. Ключосов

СОДЕРЖАНИЕ:

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	3
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	4
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.....	5
1.1. Информация об Обществе и его положении в отрасли.	5
1.2. Организационная структура Общества.	6
1.3. Стратегические цели.	11
1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.	11
1.5. Управление рисками.	12
1.6. Основные достижения в 2018 году.	18
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	19
2.1. Органы управления и контроля.....	19
2.2. Отчет Совета директоров.....	23
2.3. Уставный капитал.....	24
2.4. Структура уставного капитала.	24
2.5. Общество на рынке ценных бумаг.....	25
2.6. Участие Общества в иных организациях.	25
2.7. Отчет о существенных сделках.	25
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО.....	27
3.1. Основные производственные показатели.	27
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	29
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.	29
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	29
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	29
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	30
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.	33
5.4. Анализ дебиторской задолженности.	37
5.5. Анализ кредиторской задолженности, краткосрочных займов и кредитов.....	37
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.	38
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ.....	39
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.	39
РАЗДЕЛ 7. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	40
РАЗДЕЛ 8. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	43
8.1. Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики.	43
8.2. Информация о количестве сбросов, выбросов, образовании отходов в 2018 году.....	43
КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	44

Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры, дорогие коллеги!

2018 год стал очень напряженным для АО «Нерюнгриэнергоремонт». Но несмотря на возникавшие сложности, АО «Нерюнгриэнергоремонт» продемонстрировало успешное выполнение своей ключевой задачи - обеспечение надежного, своевременного ремонта и реконструкции оборудования предприятий энергетики.

Были выполнены работы: реконструкция Энергоблока № 1, водогрейных котлов КВТК 100-150 Ст. № 3, № 6 НГРЭС, котлоагрегата ЦКТИ 75-39 Ст. № 1 ЧТЭЦ, капитальный ремонт водогрейного котла КВТК 100-150 Ст. № 1 НГРЭС, ремонт и перекладка магистральных тепловых сетей пос. Серебряный Бор и пос. Чульман на объектах НГРЭС.

В 2018 году АО «Нерюнгриэнергоремонт» еще раз подтвердило, что Общество - это серьезная компания, которая пришла в энергетический бизнес более 14 лет назад и зарекомендовала себя только с лучшей стороны. Сегодня сотрудники АО «Нерюнгриэнергоремонт» - это команда профессионалов, целеустремленных людей, которые работают в отдаленных районах Крайнего Севера со сложными климатическими условиями и работают успешно.

Перед Обществом 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.

В истекшем 2018 году Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» было проведено 17 заседаний в заочной форме, на которых рассмотрено семьдесят 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.

Убежден, что сплоченная команда руководства и всего трудового коллектива АО «Нерюнгриэнергоремонт» сможет и дальше успешно решать целевые задачи, главной из которых, безусловно, является обеспечение надежной работы Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, а также расширит рынок оказываемых услуг, обеспечит развитие производственного потенциала на дальнейшую перспективу для реализации проектов энергетики Якутии и Дальнего Востока России.

Председатель Совета Директоров
АО «Нерюнгриэнергоремонт»



Савостиков Н.В.



Обращение генерального директора

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!



В минувшем году основные приоритеты развития Общества были связаны с повышением экономической эффективности функционирования и обеспечением качественного ремонта и монтажа оборудования предприятий электроэнергетики, 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 2018 год оказался достаточно сложным для Общества с экономической точки зрения. Сужение рынка, сокращение финансирования ремонтов и нового строительства не позволило Обществу работать в полную силу, при общем снижении объемов производства по сравнению с предыдущим годом на 107,5 млн. руб., Обществу удалось сохранить квалифицированный персонал, необходимый для выполнения всего комплекса работ по ремонту и реконструкции оборудования электростанций.

В прошедшем году Общество выполнило работ на общую сумму 343,2 млн. руб., при этом сохранив высокое качество работ и тенденцию повышения производительности труда. Достигнут положительный финансовый результат, сохранен существующий рынок сбыта, а также проведено рефинансирование долговой нагрузки.

Сделано немало, но мы продолжим работу по развитию производства и в 2019 году. Ожидаемые объемы работ на 2019 год планируются, в основном, за счет заказов предприятий, входящих в Холдинг РусГидро.

Уверен, что активная поддержка акционеров поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами на 2019 год остаются: обеспечение надежности работы станций в части проводимых ремонтов и реконструкций оборудования; положительный финансовый результат и наращивание величины собственного капитала; сохранение квалифицированного персонала, укрепление и расширение своих позиций на существующих рынках сбыта (отраслевых и территориальных).

В заключении хотелось бы отметить, что, несмотря на все сложности, с которыми приходится сталкиваться нашему предприятию в неопределенных экономических условиях, самое главное наше достижение – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив, способный в самых тяжелых условиях работать на благо Общества.

Я бы хотел поблагодарить всех наших сотрудников, а также акционеров и партнеров за их работу, поддержку и помощь в деле развития нашего Общества. Мы совершенствуем наш бизнес, стремимся к тому, чтобы стать более эффективными, и не будем останавливаться на пути достижения своих стратегических целей.

Генеральный директор
АО «Нерюнгриэнергоремонт»

А. А. Ключов

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Информация об Обществе и его положении в отрасли.

Краткая история Общества

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.

Справка об Обществе на настоящее время

АО «Нерюнгриэнергоремонт» - одно из крупнейших энергоремонтных предприятий Нерюнгринского района. Коллектив из более чем двухсот человек возглавляет генеральный директор Андрей Александрович Ключов.

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».

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» владеет 52,1626 % обыкновенных акций (опосредованно через ПАО «ДЭК», в котором 1,0376 % акций напрямую контролируется ПАО «РусГидро», 51,03% - через АО РАО «Энергетические системы Востока», 0,095 % - через АО «ВОСТЭК»).



ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004)

в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 ГВт.

Информация об основных видах деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются: монтаж, наладка и ремонт электрического, тепломеханического и вспомогательного оборудования тепловых электрических станций, подстанций и тепловых сетей в том числе: 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.

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;
- Теплоизолированные работы;
- Благоустройство территорий;
- Защита металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов;
- Возведение спец сооружений;
- Изготовление металлических деталей и металлоконструкций, все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании.

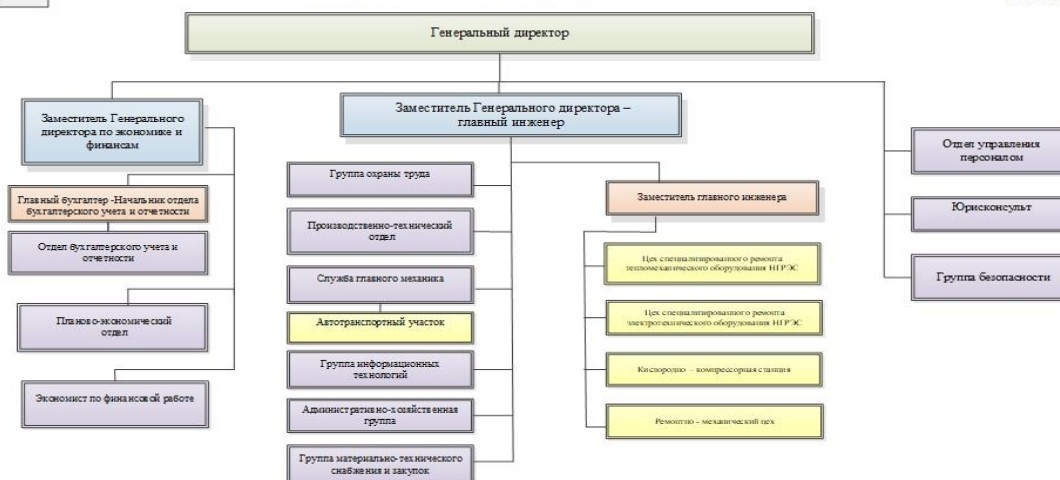
Для выполнения всех перечисленных работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» обладает современной технической базой, высококвалифицированным персоналом, имеющим многолетний опыт работы в энергетике.

1.2. Организационная структура Общества.

Приложение №1 к приказу № 62 от 30.03.2018г.

Организационная структура АО «Нерюнгриэнергоремонт»
введена в действие с 01.06.2018 г.

УТВЕРЖДЕНА
Советом директоров АО «НЭР»
Протокол заседания Совета директоров
от 28.03.2018г. № 115



Общая численность 315 единиц

Организационная структура предприятия АО «Нерюнгриэнергоремонт» утверждена решением Совета директоров (Протокол № 115 от 28.03.2018г.).

Филиалов, представительств, иных структурных подразделений, расположенных вне места нахождения Общества, АО «Нерюнгриэнергоремонт» не имеет.

Место нахождения головного офиса Общества: 678995, РФ, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор.

Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

АО «Нерюнгриэнергоремонт» имеет большой опыт работ и обладает допуском СРО на осуществление монтажа технологического оборудования, подстанций (трансформаторов, выключателей, реакторов и разъединителей), легких ограждающих, стальных конструкций, ремонта арматуры (вентилей, задвижек) всех диаметров как на месте установки, так и на специализированном участке, оснащенном современным оборудованием; на выполнение изоляционных, кровельных, электромонтажных, пуско-наладочных работ; на проведение работ по устройству наружных и внутренних инженерных сетей и коммуникаций, по защите металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов, а также работ на паровых, водогрейных котлах, паровых турбинах, трубопроводах пара и воды, сосудах, работающих под давлением; на изготовление металлических деталей и металлоконструкций (включая все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании), имеет разрешительные документы на производство кислорода, азота и сжатого воздуха, а так же разрешение на ремонт и поверку баллонов для технических газов.



Основными событиями для Общества в 2018 году стали заключение крупных договоров и выполнение следующих работ:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование работ	Место	Заказчик
1	Отремонтировано и реконструировано оборудование Нерюнгринской ГРЭС. Станция подготовлена к осенне-зимнему периоду.	п. Серебряный Бор	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
2	Для подготовки к осенне-зимнему периоду произведен ремонт магистральных тепловых сетей п. Серебряный-Бор и п. Чульман.	п. Чульман, п. Серебряный Бор	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
3	Отремонтировано и реконструировано оборудование Чульманской ТЭЦ. Станция подготовлена к осенне-зимнему периоду.	п. Чульман	АО «Дальневосточная генерирующая компания»
4	Отремонтировано и реконструировано оборудование Нерюнгринской	г. Нерюнгри	АО «Дальневосточная генерирующая компания»

	городской водогрейной котельной. Котельная подготовлена к осенне-зимнему периоду.		
5	Для подготовки к осенне-зимнему периоду произведен ремонт магистральных тепловых сетей п. Серебряный Бор.	п. Серебряный Бор	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

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 монтажа, ремонта и технического обслуживания электрического, тепломеханического и вспомогательного оборудования тепловых электрических станций, подстанций и тепловых сетей.

В 2018 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». Общая емкость данного рынка составляла для Общества более 340 млн. руб. в 2018 году.

Спрос на ремонтно-строительные работы в 2018 год снизился по сравнению с 2017 годом на 20%, в основном, по объекту Нерюнгринская ГРЭС – филиал АО «ДГК» (на 18%).

По остальным заказчикам спрос на ремонтно-строительные работы в 2018 году также сократился, так как средства, выделяемые Заказчиками на новое строительство, реконструкцию и ремонты оборудования, сокращаются год от года, что в условиях роста стоимости материальных ресурсов ведет к фактическому снижению физических объемов работ. Торможение внедрения Мега-проектов в регионе также снижает спрос на монтажные и строительные работы. В этих условиях конкуренция за право выполнения работ усиливается.

Описание конкурентного окружения Общества

Благодаря общему снижению финансирования ремонтных и строительных работ рынок в Республике Саха (Якутии) сжался и его можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень возрастает за счет компаний, которые при наличии низкоквалифицированного и низкооплачиваемого персонала, не всегда соблюдают уровень государственных гарантий работникам за работу в условиях Крайнего Севера, и поэтому осуществляют ценовой демпинг. Кроме того, у таких компаний более низкий

уровень накладных расходов из-за отсутствия необходимости согласования большинства управленческих решений.

В 2018 году значительное давление на рынок оказывали также малые предприятия, имеющие преимущества как «объекты малого и среднего предпринимательства».

Таблица № 2

Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Виды выполняемых работ
Ремонт тепломеханического оборудования	ООО ПКЦ «Энергоремонт»	г. Иркутск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО "СтройЭнергоТранс"	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	ООО «Энергостройзащита»	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «Электротехгарант»	п. Серебряный Бор	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «СтройЭнергоТранс»	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «Якутстройинвест»	п. Серебряный Бор	Выполнение отдельных видов работ
Изготовление металлоконструкций, металлических изделий и деталей	Нерюнгринский ремонтно-механический завод	г. Нерюнгри	Изготовление металлоконструкций, Металлообработка
	Индивидуальные предприниматели	Различные регионы	
	Нерюнгринский городской водоканал (Мехмастерские)	г. Нерюнгри	
Электромонтажные работы	ООО НУ ВСЭМ	г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт электрических сетей, сетей связи и подстанций
	ООО КСБ	г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт сетей связи и пожарной сигнализации
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	Строительство и ремонт подстанций

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 приобретение материалов, постоянное обновление основных фондов, развитие производства и обучение кадров.

Кроме того, АО «Нерюнгриэнергоремонт» необходимо быть достаточно конкурентоспособным на рынке труда, при



борьбе за привлечение молодых квалифицированных кадров и сохранение наиболее квалифицированных из них.

Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)

Основным клиентом Общества в 2018 году является АО «Дальневосточная генерирующая компания».

Таблица № 3

№ п/п	Наименование клиента	Объекты	Выполненный объем работ в 2018 г., млн. руб.	Расстояние, км
1	АО «Дальневосточная генерирующая компания»	Нерюнгринская ГРЭС, Чульманская ТЭЦ, Нерюнгринская водогрейная котельная, теплосети Нерюнгринского района	327,3	До 20
2	Прочие заказчики	Различные объекты	15,9	До 220

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.

Структура выручки АО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2018 год с разбивкой по Заказчикам выглядит следующим образом:

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА 2018 ГОД
С РАЗБИВКОЙ ПО ЗАКАЗЧИКАМ
ТЫС. РУБ. - %



1.3. Стратегические цели.

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 № 238).

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества

Общество осознает свою социальную ответственность, как дочернего общества ПАО «РусГидро» - производителя необходимой электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного, своевременного и безопасного ремонта и реконструкции оборудования, с учетом экономической обоснованности расходования средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Устойчивое развитие производства электроэнергии

Общество прилагает усилия для обеспечения бесперебойной работы оборудования станций в целях увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества

1.4. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечение надежного, своевременного ремонта и реконструкции оборудования, с учетом экономически обоснованного расходования средств.

В рамках решения приоритетных задач Обществом в 2018 году была проведена следующая работа:

- обеспечена 100%-я загрузка производственного персонала,
- выдержаны графики ремонтов и реконструкции оборудования станций,
- достигнут плановый уровень качества работ – осенне-зимний период на Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ пройден в безаварийном режиме,
- предпринят комплекс мер для поддержания безубыточности – чистая прибыль по итогам 2018 г. составила 535,4 тыс. руб.

Приоритетной задачей Общества на 2019 год является выполнение запланированного объема работ и дальнейшее увеличение выручки.

1.5. Управление рисками.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.



Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях снижения негативного воздействия и минимизации рисков руководством Общества ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Отраслевые и рыночные риски

Отраслевой риск, связанный с уменьшением объемов работ по ремонту и реконструкции оборудования, а также новому строительству в энергетике является существенным в деятельности Общества.

Данный вид риска можно минимизировать получением достоверной и своевременной информации о планах потенциальных Заказчиков, а также переориентацией предпочтений Заказчиков с цены на обеспечение качества и надежности выполнения работ. В настоящее время для снижения значимости данного риска и восполнения возможного снижения объемов работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» активно проводит поиск на площадках электронных торгов, участвуя в различных торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных Заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, выгодные для Заказчиков и увеличивающие загрузку собственных подразделений. Дополнительно данный риск Общество старается минимизировать участием персонала предприятия в работе комиссий по дефектации оборудования Заказчиков на стадии планирования ремонтов.

Увеличивает данный риск перенос практически всех 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, и поэтому осуществляющий ценовой демпинг. К снижению влияния данного фактора на риск может привести увеличение Холдингом доли долгосрочного гарантированного объема работ по ремонту и реконструкции оборудования с взаимно приемлемыми условиями ценообразования и финансирования для Заказчика и Подрядчика.

Региональные риски

Основную деятельность АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет на территории Республики Саха (Якутия) и Амурской области. Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что указанные регионы относятся к числу

регионов с незначительным уровнем регионального риска и высокой (Республики Саха (Якутия)) и средней (Амурская область) инвестиционной привлекательностью.

Данные регионы находятся в зоне, связанной с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью. Вследствие этого имеется 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2018 у Общества имеется задолженность по займам. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте, поэтому данный вид рисков не актуален для Общества.

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

В связи с не полностью стабильной экономической ситуацией в стране, постоянно меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков потребления электроэнергии), ростом уровня инфляции перед Обществом возникает риск удорожания стоимости работ и услуг, выполняемых Обществом.



В 2018 году Общество получало объемы заказов на открытых торгах в условиях конкуренции и способом закупки у единственного источника, что значительно снизило влияние данного риска на деятельность Общества.

В целях минимизации данного риска на предприятии разрабатываются и реализуются следующие мероприятия:

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

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, сезонность работ в районах Крайнего Севера, снижение возможности привлечения кредитных ресурсов и другие подобные факторы приводят к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

Для Общества риск ликвидности относится к существенным рискам. Он тесно связан с риском снижения объемов работ из-за сокращения финансирования Заказчиками ремонтных программ и инвестиционных проектов.

Кредитные риски

В отчетном периоде Общество продлило действие ранее заключенных договоров займов.

По состоянию на 31.12.2018 года займы не погашены. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

В частности, к кредитным рискам Общество также относит риск возникновения дефицита средств, получаемых из внешних источников, который по оценке Общества является критическим. Сокращение всех или части предусмотренных источников финансирования может привести к срыву сроков выполнения производственной программы, данный факт отрицательно отразится на результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: договоры с контрагентами заключаются на типовых финансовых условиях, производится постоянный мониторинг просроченной дебиторской задолженности, реструктуризации просроченной задолженности. С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Кроме того, осуществляется оперативный поиск источников покрытия бюджетного дефицита и корректировка бюджета, организована работа с кредитующими организациями

в целях сохранения и поддержания положительной кредитной истории, проводится постоянный мониторинг финансового рынка.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- риски судебных исков в адрес Общества;
- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятыми в рамках заключенных договоров, в т. ч. перед персоналом Общества.

Для снижения рисков в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, которые в перспективе могут оказать влияние на деятельность;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по мониторингу и пересмотру действующих стандартов и нормативных документов Общества;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риск усиления сезонности (Неравномерность загрузки персонала по году).

Риск является существенным для Общества, поскольку основные объемы работ в условиях Крайнего Севера выполняются в летний период. На реализацию риска могут оказать влияние снижение спроса на ремонтные и монтажные работы из-за кризисных явлений в отрасли, высокая конкуренция с другими ремонтными предприятиями, а также снижение платежеспособности Заказчиков. В качестве мероприятий по покрытию риска активно проводится поиск дополнительных потенциальных работ на месте дислокации, клиентам предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов и участков в осенне-зимний период, проводятся переговоры с основным заказчиком (АО «Дальневосточная генерирующая компания») о проведении в зимний период подготовительных работ по капремонтам и реконструкции оборудования.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии.

Риск является существенным для Общества, для снижения данного риска ведется постоянная планомерная работа. На начало 2018 Общество имело уровень ответственности по одному договору подряда не превышающую шестьдесят миллионов рублей, что могло привести к недопущению Общества к крупным лотам на торговых площадках. В настоящее время Общество полностью соответствует условиям членства в СРО, предусмотренным законодательством Российской Федерации и (или) внутренними документами СРО и имеет второй уровень ответственности, в соответствии с которым

«Нерюнгриэнергоремонт» имеет право выполнять работы по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объекта капитального строительства, стоимость которых по одному договору подряда не превышает пятьсот миллионов рублей.



Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

На оборот с АО «Дальневосточная генерирующая компания» в 2018 году пришлось более 95% выручки от продажи продукции (работ, услуг). В настоящее время в регионе нет предприятий, способных выполнить весь комплекс работ по ремонту, техническому обслуживанию, реконструкции и техническому перевооружению энергетического оборудования в требуемые сроки на постоянной основе. Выполнение всего комплекса вышеназванных работ собственными силами заказчиков увеличит стоимость этих работ, ориентировочно, в 2 раза, по оценкам руководства Общества.

Для снижения данного риска ведется постоянная планомерная работа с основным заказчиком для формирования взаимовыгодных отношений и положительного имиджа Общества.

Риски, связанные с задержками и ошибками системы управления.

Факторами риска являются несовершенство бизнес-процессов управления проектами и обеспечения МТР.

Для снижения данного вида риска в Обществе постоянно совершенствуется система регламентации деятельности и организации бизнес-процессов, особенно в области закупок. Осуществляется внедрение процедур контроля выполнения работ, направленных на повышение качества и своевременности их выполнения; формирование базы надежных и недобросовестных партнеров для учета при заключении новых договоров. Общество использует долгосрочное планирование при формировании программы закупочных процедур, заключает договоры с поставщиками на условиях зафиксированной цены и поставок по согласованным графикам; так же формирование необходимого аварийного и нормативного резерва материальных ресурсов.

Внедрение единых корпоративных стандартов управления осуществляется по рекомендациям ПАО «РусГидро».

Экологические и социальные риски

Экологические риски в АО «Нерюнгриэнергоремонт» рассматриваются как незначительные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе. Вместе с тем, для понимания персоналом экологических рисков Общество проводит обучение по программам: «Охрана окружающей среды и обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления, ответственных за принятие решений». На ряду с этим, в целях снижения вероятности реализации указанных рисков, Обществом выполняется ряд природоохранных мероприятий:



- проведение инструктажей и экологического просвещения работников предприятия;
- размещение наглядной агитации по вопросам Охраны Окружающей Среды;

- ведение рабочей, учетной документации в области охраны окружающей среды;
- своевременная разработка и предоставление в заинтересованные государственные органы отчетной документации (в т. ч. статистической);
- проведение мониторинга параметров окружающей среды в соответствии с имеющейся проектно-разрешительной документацией;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления из мест накопления;
- содержание территории предприятия: очистка территории от отходов и мусора.

Один раз в год производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду с ежеквартальной уплатой данных сборов.

У Общества также существуют социальные риски. Основным из них является старение квалифицированного персонала, выполняющего ремонтные и монтажные работы. Данный вид риска нивелируется сотрудничеством с Северо-Восточным федеральным университетом им. М.К. Аммосова и Южно-Якутским технологическим колледжем. В рамках заключенных договоров проводится активная работа со студентами в части организации производственной и преддипломной практики с дальнейшим трудоустройством на предприятие.

У Общества также существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, минимизируется внедрением аттестации персонала, проведением обучения с отрывом и без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Производственные риски

Производственные риски являются для Общества существенными, для снижения производственных рисков Общество ежегодно производятся планово-предупредительные, текущие ремонтные работы, что позволяет минимизировать риск отказов работы технической базы и продлить ресурс оборудования и спец. техники.

Риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования/материалов, для Общества не актуальны, поскольку все поставки осуществляются российскими поставщиками.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у АО «Нерюнгриэнергоремонт» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости, качестве оказываемых ей услуг или характере деятельности в целом для



Общества является незначительным. Для нивелирования данного риска Обществом ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях с акционерами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о своей деятельности, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации. Для этого 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 за эффективностью данных мероприятий осуществляется двумя способами:



- независимая оценка адекватности и эффективности функционирования Общества осуществляет ревизионная комиссия, ежегодно назначаемая собственником;

- внешний аудит осуществляется независимым аудитором ООО «ЭНПИ Консалт» г. Москва;

В результате проводимой работы риск минимизирован.

Стратегический риск

Риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности предприятия выражается в не учёте или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества оценивается как низкий.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

1.6. Основные достижения в 2018 году.

Основные достижения Общества в 2018 г были достигнуты в области ремонтов, реконструкций и технического обслуживания основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий Дальнего Востока.

Всего в отчетном году в целях подготовки к отопительному периоду были выполнены следующие объемы работ:

- ремонт и перекладка магистральных тепловых сетей в количестве 7,5 км. на объектах АО «ДГК» в пос. Серебряный Бор и пос. Чульман, смонтировано 1 км тепловых сетей пос. Серебряный бор на объектах АО «ДРСК»;

- реконструкция четырех котлоагрегатов на объектах АО «ДГК»;

- капитальный ремонт двух котлоагрегатов и одного турбоагрегата на объектах АО «ДГК»;

- реконструкция турбоагрегата и турбогенератора для АО «ДГК»;

- текущие ремонты 18 котлоагрегатов Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ, Нерюнгринской водогрейной котельной;

- произведено более 73 000 м³ технических газов (кислород, азот).

В 2018 г. Общество исполнило все договорные обязательства перед Заказчиками. По исполненным договорам со стороны Заказчиков рекламации и претензии к Обществу отсутствуют.

Так же в 2108 году произведено обновление автопарка и инструмента для более качественного и своевременного выполнения работ.

Раздел 2. Корпоративное управление

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля.

Согласно (п.9.1. ст.9) Уставу АО «Нерюнгриэнергоремонт» органами управления Общества являются:



Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия (п.9.2. ст.9 Устава АО «Нерюнгриэнергоремонт»).

Дочерних обществ у АО «Нерюнгриэнергоремонт» нет.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления АО «Нерюнгриэнергоремонт» (п. 10.1. Ст. 10 Устава Общества), принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. (п.10.1. ст.10 Устава АО «Нерюнгриэнергоремонт»).

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 (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества. Решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» принимаются Советом директоров единственного акционера – ПАО «ДЭК» (п.10.18 ст. 10 Устава АО «Нерюнгриэнергоремонт», пп. 40 п.15.1 ст. 15 Устава ПАО «ДЭК»).

В 2018 году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества. 29 июня 2018 года проведено годовое Общее собрание акционеров (протокол заседания Совета директоров ПАО «ДЭК» № 324 от 29.06.2018 г.) на котором были рассмотрены вопросы:

- Об утверждении годового отчета АО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2017 год,
- Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2017 год;
- О распределении прибыли и убытков Общества по итогам 2017 отчетного года, принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по итогам 2017 года;
- Об избрании Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Об избрании Ревизионной комиссии АО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Об утверждении Аудитора АО «Нерюнгриэнергоремонт».

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.

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2018г. (протокол № 324 от 29.06.2018г.):

Таблица № 4

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Савостиков Николай Валерьевич – Председатель Совета директоров Год рождения: 1971 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Заместитель директора департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро» Акциями Общества не владеет.
2	Углова Елена Константиновна Год рождения: 1982 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Начальник Управления методологии и контроля КПЭ Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро» Акциями Общества не владеет.
3	Коптева Яна Александровна Год рождения: 1971 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Начальник Управления финансово-экономического анализа деятельности дочерних Обществ Холдинга РАО ЭС Востока Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро» Акциями Общества не владеет.
4	Клюсов Андрей Александрович Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: АО «Нерюнгриэнергоремонт» Должность: Генеральный директор Акциями Общества не владеет.
5	Глушина Галина Ивановна Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Главный специалист Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО)

	Департамента корпоративного управления и управления имуществом. Акциями Общества не владеет.
--	---

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2017г. (Протокол №295 от 30.06.2017г.):

Таблица № 5

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Коскунаков Саид Магзмович – Председатель Совета директоров Год рождения: 1977 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Заместитель начальника департамента технической политики ПАО «РусГидро» Акциями Общества не владеет.
2	Савостиков Николай Валерьевич Год рождения: 1971 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Заместитель директора департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро» Акциями Общества не владеет.
3	Клюсов Андрей Александрович Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: АО «Нерюнгриэнергоремонт» Должность: Генеральный директор Акциями Общества не владеет.
4	Торопов Андрей Владимирович Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: АО «РусГидро Снабжение» Должность: Генеральный директор Акциями Общества не владеет.
5	Глушина Галина Ивановна Год рождения: 1979 Образование: высшее	Организация: ПАО «РусГидро» Должность: Главный специалист Управления корпоративных событий ДЗО (ВЗО) Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро» 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 течение 2018 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решений Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол № 98 от 16.11.2016, протокол № 116 от 17.05.2018) является:

Клюсов Андрей Александрович

Год рождения: 1979

Образование: высшее профессиональное

Должность: Генеральный директор

Доля в уставном капитале Общества: 0%

В течение 2018 года единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества - сделки с акциями Общества не совершались.

Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества

Размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета Директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» регламентируются Положением «О выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2013 года (Протокол №118). Решением общего собрания акционеров от 14.11.2014 г. (Протокол № 227 заседания Совета директоров ПАО «ДЭК») было принято решение не выплачивать членам Совета Директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений до принятия Общим собранием акционеров иного решения.

В 2018 году вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества не выплачивались.

Политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» в области вознаграждения и компенсации расходов Генерального директора Общества

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу - Генеральному директору Общества производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников АО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденным решением Совета директоров Общества (Протокол от 21.09.2017г. № 108). Все принципы и условия выплаты направлены на повышение эффективности управления имуществом и финансами Общества.

В соответствии с Положением установлен порядок определения и изменения должностного оклада Генерального директора, порядок и условия выплаты вознаграждения за выполнение 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) целевых значений КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на 2018 год (Протокол № 118 от 09.06.2018 г.)

В соответствии с Положением о вознаграждениях и компенсациях Генеральному директору АО «Нерюнгриэнергоремонт» компенсируются: выплаты, обусловленные районным регулированием (районный коэффициент и процентные надбавки), командировочные расходы, представительские расходы, мобильная (сотовая связь), служебный автомобиль, расходы по оплате стоимости проезда и провоза багажа к месту отпуска и обратно в пределах территории РФ.

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным Общим собранием акционеров, протокол № 97 от 17.08.2012г.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран Общим собранием акционеров



Общества 29.06.2018 Протокол № 324.

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица № 6

№ п/п	ФИО	Занимаемая должность
1	Маслов Василий Геннадьевич	Начальник контрольно-ревизионного управления рисками ПАО «РусГидро»;
2	Кочанов Андрей Александрович	Начальник Управления «Аналитический центр» Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;
3	Белокриницкий Владимир Петрович	Главный специалист управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего Востока Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»
4	Чернышев Дмитрий Петрович	Ведущий специалист контрольно-ревизионного управления «Дальний Восток Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»

В 2018г. выплаты вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, избранным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2018, протокол № 324, не производились.

Члены ревизионной комиссии по состоянию на 31.12.2018 г. акциями Общества не владеют.

В 2018 году членами Ревизионной комиссии АО «Нерюнгриэнергоремонт» сделки с акциями Общества не совершались.

2.2. Отчет Совета директоров.

В 2018 году было проведено 17 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования. Заседаний в форме совместного присутствия не проводилось. Рассмотрено 70 вопросов.

Среди решений, принятых в 2018 г., особо следует выделить утверждение ряда документов, регулирующих различные сферы деятельности Общества, а именно:

- Бизнес-план АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2018 год (протокол от 16.02.2018г. №113);

- внутренние документы АО «Нерюнгриэнергоремонт», регламентирующие страховую защиту Общества, в том числе:

✓ Программа страховой защиты АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2019 год (протокол от 17.12.2018г № 127);

✓ Страховщики Общества на 2019 год (протокол от 17.12.2018г. № 127).

- внутренние документы АО «Нерюнгриэнергоремонт», регламентирующие финансовую деятельность Общества (протокол от 29.01.2018г. № 112):

✓ Положение о финансовой политике АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

✓ Положение о кредитной политике АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

✓ Перечень Аккредитованных кредитных организаций и Лимиты риска на кредитные организации;

✓ Типовые условия для привлечения заимствований.

- внутренние документы АО «Нерюнгриэнергоремонт», регламентирующие систему закупок Общества (протоколы от 31.10.2018г. № 125):

✓ Присоединение к каталогу корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро».

- внутренние документы АО «Нерюнгриэнергоремонт», регламентирующие социально-трудовую деятельность Общества (протокол от 30.11.2018г. № 126):

- ✓ Коллективный договор АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2018-2021гг.
- Перечень должностей, относящихся к руководящему составу в новой редакции АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 09.06.2018г. № 118);
- Перечень должностей отдельных категорий руководящих работников в новой редакции АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 09.06.2018г. № 118).

2.3. Уставный капитал.

По состоянию на 31.12.2018 г. Уставный капитал Общества составляет 10 055 100,00 (Десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей.

Размер уставного капитала за весь период деятельности Общества и в 2018 г. не изменялся.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 7

Категория, тип акций	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	10 055 100
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	1
Общая номинальная стоимость, руб.	10 055 100

Данные об акциях Общества

Таблица № 8

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции	1 рубль
Количество акций	10 055 100
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	10 055 100
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-30862-F
Дата государственной регистрации выпуска	20.10.2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФКЦБ России в Дальневосточном Федеральном округе
Фактический срок размещения акций	20.10.2004 г.
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	20.10.2004 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФКЦБ России в Дальневосточном Федеральном округе
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала.

Таблица № 9

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
ПАО «ДЭК»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2018 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги АО «Нерюнгриэнергоремонт» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество участвует в Саморегулируемой организации Союз строителей Якутии, сокращенное название СРО СО «Союз строителей Якутии». Сферой деятельности данной некоммерческой организации является контроль обеспечения качества строительных работ и организации солидарной ответственности. Размер ежегодных взносов Общества – 181 тыс. руб.



2.7. Отчет о существенных сделках.

Информация о совершении Обществом крупных сделок

В 2018 году Общество не совершало сделок, признающихся крупными в соответствии с требованиями ст. 79 Федерального закона № 343-ФЗ «Об акционерных обществах» от 03.07.2016 г.

Информация о совершении Обществам сделок с заинтересованностью

В 2018 году Общество заключило две сделки с заинтересованностью, которые были одобрены Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»:

1. Добровольное медицинское страхование - Договор № 7018 LM 0009 от 13.06.2018 г. между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» заключен 13.06.2018 года. Сделка одобрена Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» протокол № 118 от 09.06.2018г.

Определить, что цена (общая страховая премия) Договора добровольного медицинского страхования (далее – Договор), заключаемого между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 513 519 (Пятьсот тринадцать тысяч пятьсот девятнадцать) рублей 52 копейки (НДС не облагается).

Дать согласие на заключение между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» Договора как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Страхователь: АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

Страховщик: АО «СОГАЗ».

Выгодоприобретатели (застрахованные лица) указаны в приложении № 2 к настоящему решению.

Предмет Договора:

Страховщик берет на себя обязательство при наступлении страхового случая организовать и оплатить предоставление застрахованным лицам, медицинских услуг в соответствии с Программами добровольного медицинского страхования (Приложение №3 к настоящему решению) (далее – Программы), а также, в случае самостоятельной оплаты застрахованным лицом медицинских услуг за рубежом, в порядке, предусмотренном Программами, возместить стоимость оказанных застрахованному лицу медицинских услуг, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию в размере и сроки, установленными



Договором.

Цена Договора (общая страховая премия):

Определяется в соответствии с п.1 настоящего решения.

Размер страховой суммы:

Общая страховая сумма по Договору составляет 355 500 000 (Триста пятьдесят пять миллионов пятьсот тысяч) рублей. Страховые суммы и страховые премии устанавливаются по Программам в следующих размерах:

Таблица № 10

Наименование Программы	Количество застрахованных лиц по Программе	Страховая премия на одно застрахованное лицо, (руб.).	Страховая сумма на одно застрахованное лицо (руб.)	Итого страховая премия по программе (руб.)	Итого страховая сумма по программе (руб.)
Программа 1 (Высшие менеджеры)	3	8500,00	1 500 000,00	25 500,00	4 500 000,00
Программа 2 (Руководители, специалисты)	56	2 625,00	1 500 000,00	147 000,00	84 000 000,00
Программа 3 (Рабочие и служащие)	178	1915,84	1 500 000,00	341 019,52	267 000 000,00
Итого:	237			513 519,52	355 500 000,00

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут 01 июля 2018 г. и действует до 24 часов 00 минут 30 июня 2019 г.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности:

Генеральный директор АО «Нерюнгриэнергоремонт» А.А. Ключов, т.к. он и его полнородный брат Ключов Ар.А. являются выгодоприобретателями по сделке.



Определить, что Генеральный директор АО «Нерюнгриэнергоремонт» (или уполномоченное им лицо) вправе самостоятельно заключать дополнительные соглашения об изменении предельной цены страховой премии по Договору в случае изменения в течение срока страхования численности застрахованных или изменения варианта страхования, за исключением случаев, когда такие дополнительные соглашения, признаются в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

2. Страхование от несчастных случаев и болезней - Договор № 7018 LA 0103 от 26.01.2018 г. между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» заключен 26.01.2018 года. Сделка одобрена Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» протокол № 118 от 09.06.2018г.

Определить, что цена (общая страховая премия) Договора страхования от несчастных случаев и болезней (далее – Договор), заключаемого между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 257 910 (Двести пятьдесят семь тысяч девятьсот десять) рублей 40 копеек (НДС не облагается).

Дать согласие на заключение между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ»

Договора как сделку, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Страхователь: АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

Страховщик: АО «СОГАЗ».

Выгодоприобретатели (застрахованные лица): указаны в приложении № 1 к настоящему решению.

Предмет Договора:

Страховщик обязуется при наступлении страховых случаев произвести страховую выплату в пределах страховых сумм в порядке и на условиях, предусмотренных Договором, а Страхователь обязуется уплатить страховую премию в размере и в порядке, установленном разделом 4 Договора.

Цена Договора (общая страховая премия):

Определяется в соответствии с п.1 настоящего решения.

Размер страховой суммы:

Размеры страховых сумм на застрахованных лиц указаны в приложении 1 к настоящему решению.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с 00 часов 00 минут дня 01 июля 2018 года и действует до 24 час. 00 мин. 30 июня 2019 года.

Заинтересованные лица и основания их заинтересованности:

Генеральный директор АО «Нерюнгриэнергоремонт» А.А. Ключов, т.к. он и его полнородный брат Ключов Ар.А. являются выгодоприобретателями по сделке.

Определить, что Генеральный директор АО «Нерюнгриэнергоремонт» (или уполномоченное им лицо) вправе самостоятельно заключать дополнительные соглашения об изменении предельной цены страховой премии по Договору в случае изменения в течение срока страхования численности застрахованных или изменения варианта страхования, за исключением случаев, когда такие дополнительные соглашения, признаются в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели.

Таблица № 11

№ п/п	Виды продукции	2016г.	2017г.	2018г.
1	Основная продукция, работы, услуги всего, тыс. руб., в т. ч.:	335 797	450 736	343 221
2	Ремонт и техническое обслуживание	215 284	260 114	196 772
3	Строительно-монтажные работы и реконструкция	99 736	170 725	123 956
4	Прочая продукция (услуги) основной деятельности	20 777	19 896	22 492

За 2018 г. Обществом получена выручка по основным видам деятельности в размере 343 221 тыс. руб.

При выполнении работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования прослеживается тенденция к уменьшению объемов данных работ в общем объеме

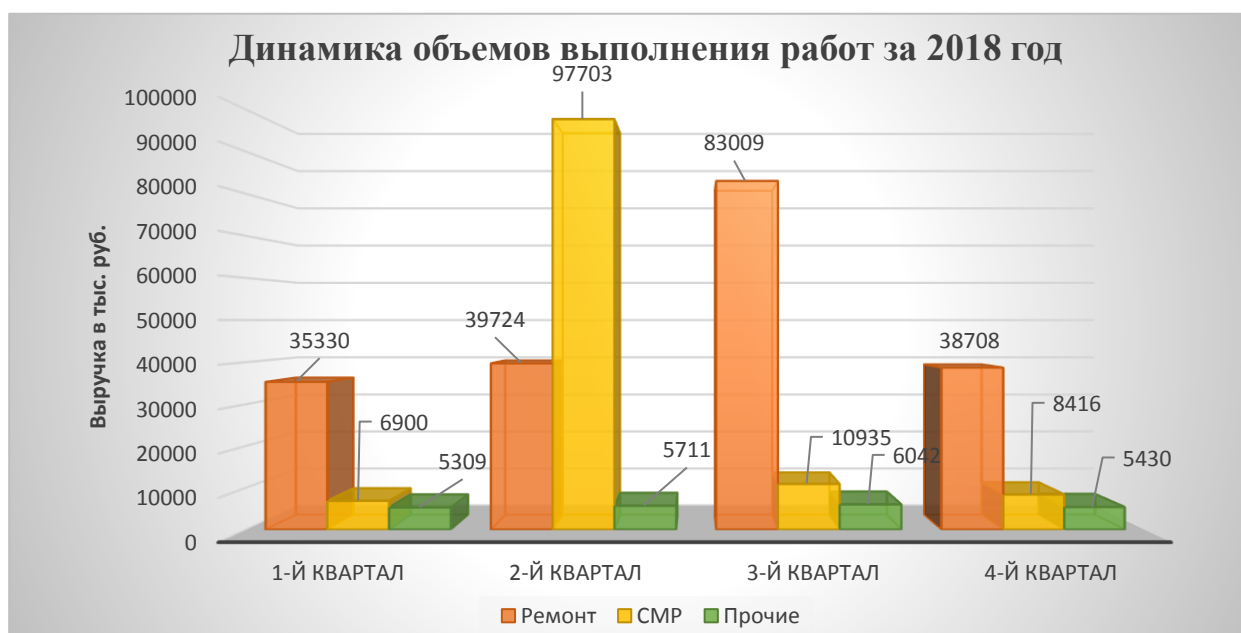
выполняемых Обществом работ, за счет уменьшения объемов данных работ у Заказчиков, всего за 2018 г. от выполнения данных работ получена выручка в размере 196 772 тыс. руб.

При выполнении работ по реконструкции оборудования и СМР прослеживается тенденция к уменьшению объемов работ на реконструкцию у Заказчиков, всего за 2018 г. от выполнения данных работ получена выручка в размере 123 956 тыс. руб.

Остальная доходная часть выручки Общества в 2018 году приходится на прочую продукцию. Реализация прочей продукции (производство металлоконструкций, транспортные услуги, производство промышленных газов, ремонт кислородных баллонов, услуги генподрядчика и др.) составила 22 492 тыс. руб.

Поквартальная динамика объемов выполнения работ за 2018 год

Производственная программа Общества за 2018 год выполнена в объеме 343 221 тыс.



руб. Производственная деятельность Общества подвержена сильной сезонности в условиях Крайнего Севера.

В перспективе большинство планируемых Обществом объемов необходимо выиграть в ходе торговых процедур Заказчиков. Объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются точной предварительной оценке в связи с отсутствием у Общества на момент планирования информации об утвержденных ремонтных и инвестиционных программах. Кроме того, большинство существующих у Заказчиков ремонтных и инвестиционных программ, за исключением АО «Дальневосточная генерирующая компания», не дают никаких гарантий, что запланированные ими работы будут профинансированы. Дополнительным дестабилизирующим фактором является проведение Заказчиками торгов, где основным критерием выбора Подрядчика по-прежнему является стоимость, а не снижение рисков, не гарантии качества и своевременности выполнения работ, не играет значительной роли также наличие квалифицированного персонала, опыт выполнения данных работ, наличие положительных отзывов по предыдущим работам.

В рамках выполнения этих задач достигнута предварительная договоренность на участие в реконструкции Чульманской ТЭЦ, а также в технологическом присоединении производственной базы Газпрома при строительстве газопровода «Сила Сибири» к системам теплоснабжения, водоснабжения и канализации в районе п. Серебряный Бор.

Прогнозный план на 2019 год и дальнейшие перспективы

Таблица № 12

Виды продукции	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Основная продукция, работы, услуги, тыс. руб., в том числе:	464 662	455 346	476 097
Ремонты и техническое обслуживание	195 675	176 652	176 652
Строительно-монтажные работы и реконструкция	249 680	266 385	287 136
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	19 307	12 309	12 309

Реальное наполнение производственной программы на 2019 год составляет 30%, остальные объемы – по результатам торгов.



При существующих условиях Обществом на 2019 год планируется 464 662 тыс. руб. выручки, в том числе по ремонтам и ТО – 195 675 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам 249 680 тыс. руб. по прочей продукции – 19 307 тыс. руб.

На 2020 год выручки планируется 455 346 тыс. руб., в том числе по ремонтам и ТО 176 652 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 287 136 тыс. руб., по прочей продукции – 12 309 тыс. руб.

На 2021 год планируется всего выручки 476 097 тыс. руб., в том числе по ремонтам и ТО -176 652 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 287 136 тыс. руб., по прочей продукции –12 309 тыс. руб.

Раздел 4. Управление состоянием основных фондов

4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.

Общество по состоянию на 2018 г. не имеет в собственности каких-либо зданий и сооружений, все здания находятся в аренде.

Выполнение годовой программы ремонтов составило 160%. Затраты на ремонт зданий, сооружений и оборудования на 2018 году были запланированы в размере 558,0 тыс. руб. Фактически затраты за отчетный год составили 896,7 тыс. руб. Основное увеличение затрат на ремонт связано выполнением внеплановых работ по ремонту кровли административного здания после повреждения ураганным ветром в мае 2018 г.

Техническое перевооружение и реконструкция в течение 2018 г. не производилась.

Раздел 5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 13

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
-------	-------------------------	----------------	----------------	----------------	------------------------

1	Выручка от реализации, тыс. руб.	335 796,9	450 735,5	343 221,4	76,1%
	в т. ч.: на объектах группы «РусГидро»	294 118,3	396 867,2	327 345,8	82,5%
	на внешнем рынке	41 678,6	53 868,3	15 875,6	29,5%
2	Себестоимость	315 491,4	417 277,0	338 072,2	81,0%
3	Прибыль/убыток от продаж	20 305,5	33 458,5	5 149,2	15,4%
4	Прочие доходы	11 694,7	553,1	1 929,1	348,8%
5	Прочие расходы	25 523,9	7 543,1	5 874,7	77,9%
6	Прибыль до налогообложения	6 476,3	26 468,5	1 203,5	4,5%
7	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-4 798,7	-10 039,0	-668,1	6,7%
8	Чистая прибыль	1 677,5	16 429,5	535,4	3,3%

Фактический объем реализованных работ в 2018 году составил 343 221,4 тыс. руб.

В структуре выручки наблюдается уменьшение выручки относительно 2017 года на 107 514,2 тыс. руб. (на 23,9%), в том числе по предприятиям Холдинга «РусГидро» на 69 521,4 тыс. руб. (на 17,5%), а также снижение объемов по сторонним Заказчикам на 37 992,8 тыс. руб. (на 70,5%). Основной причиной снижения выручки является уменьшение объемов работ у Заказчиков



Себестоимость реализованных работ уменьшилась относительно факта 2017 года на 79 204,8 тыс. руб. (на 19,0 %) и составила 338 072,2 тыс. руб.

Прочие доходы в 2018 году составили 1 929,1 тыс. руб., что выше 2017 г. на 1 376,0 тыс. руб. (на 248,8 %).

Прочие расходы в 2018 году составили 5 874,7 тыс. руб., что на 1 668,3 тыс. руб. (на 22,1 %) ниже 2017 года.

ниже 2017 года.

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 535,4 тыс. руб., что ниже факта 2017 года на 15 894,1 тыс. руб. (на 96,7%). При этом необходимо отметить достижение основной поставленной цели – выход на положительный финансовый результат (безубыточный уровень).

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении №1. Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Таблица № 14

Аналитический баланс АО "Нерюнгриэнергоремонт" за 2018 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
1. Внеоборотные активы:				

Нематериальные активы	0	0	0	0,0
Основные средства	1 929	3 664	1 735	89,9
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0
Отложенные налоговые активы	12 105	12 644	539	4,5
Прочие внеоборотные активы	657	331	-326	-49,6
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	14 691	16 639	1 948	13,3
2. Оборотные активы:				
Запасы	5 764	20 516	14 752	255,9
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	0	0	0	0,0
Долгосрочная дебиторская задолженность	0	0	0	0,0
Краткосрочная дебиторская задолженность	40 109	23 785	-16 324	-40,7
Денежные средства	8 329	835	-7 494	-90,0
Прочие оборотные активы	254	1 291	1 037	408,3
Итого оборотные активы (раздел 2)	54 456	46 427	-8 029	-14,7
БАЛАНС	69 147	63 066	-6 081	-8,8
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	10 055	10 055	0	0,0
Добавочный капитал	0	0	0	0,0
Резервный капитал	503	503	0	0,0
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	-52 968	-36 538	16 430	-31,0
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	0	0	0	0,0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	0	0	0	0,0
Нераспределенная прибыль отчетного года	16 430	535	-15 895	-96,7
Итого капитал и резервы (раздел 3)	-25 980	-25 445	535	-2,1
4. Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	0	20 000	20 000	0,0
Отложенные налоговые обязательства	5	1 171	1 166	23 320,0
Прочие обязательства	0	0	0	0,0
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	5	21 171	21 166	423 320,0
5. Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	25 000		-25 000	-100,0

Кредиторская задолженность	52 898	55 472	2 574	4,9
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,0
Оценочные обязательства	17 224	11 868	-5 356	-31,1
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,0
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	95 122	67 340	-27 782	-29,2
БАЛАНС	69 147	63 066	-6 081	-8,8

Внеоборотные активы в целом за отчетный период увеличились на 1 948 тыс. руб. (13,3%). Ключевым фактором, оказавшим влияние на увеличение стоимости внеоборотных активов, стало увеличение стоимости основных средств за счет приобретения новых объектов основных средств (89,9%).

Оборотные активы в целом за отчетный период сократились на 8 028 тыс. руб. (14,7%). Их снижение в основном обусловлено уменьшением краткосрочной дебиторской задолженности на 16 327 тыс. руб. (40,7%), что вызвано сокращением срока оборачиваемости на 4 дня (12,1%).

Величина денежных средств уменьшилась на 7 494 тыс. руб. (90%), что обусловлено своевременным перечислением денежных средств в последние дни отчетного года и осуществлением платежей по обязательствам 2018 г.

Рост запасов на 14 752 тыс. руб. (255,9%) связан с возникновением остатка затрат в незавершенном производстве в сумме 15 042 тыс. руб. и снижением материальных запасов на 290 тыс. руб.

Доля оборотных активов в балансе 2018 г. не изменилась по сравнению с 2016 г. и 2017 г. и составила 79%.

Капитал Общества по итогам 2018 г. составил -25 455 тыс. руб., что на 535 тыс. руб. (2,1%) больше предыдущего года. Нераспределенный убыток прошлых лет снизился на 16 430 тыс. руб. (31%), нераспределенная прибыль отчетного года ниже показателя предыдущего года 15 895 тыс. руб. (96,7%). Совокупные обязательства Общества за 2018 год снизились на 6 616 тыс. руб. (7%) и составили 88 511 тыс. руб., что, в основном, вызвано снижением кредиторской задолженности по полученным займам.



Таблица № 15

Расчет стоимости чистых активов АО «Нерюнгриэнергоремонт», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	14 691	16 639
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	54 456	46 427
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	69 147	63 066

ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	5	21 171
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	95 122	67 340
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	95 127	88 511
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	-25 980	-25 445

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили (-) 25 445 тыс. руб. Таким образом, за 2018 год данный показатель увеличился на 535 тыс. руб.

Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2018 г. все еще меньше уставного капитала.

Состояние чистых активов Общества

Таблица № 16

Показатели (в тыс. руб.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Отклонение к 2017 г.	
				Абсолютное, тыс. руб.	Относительное, %
Уставный капитал, тыс. руб.	10 055	10 055	10 055	0	0
Величина чистых активов, тыс. руб.	- 42 410	- 25 980	- 25 445	535	2,06
Разница в стоимости	-32 355	- 15 925	- 15 390	535	3,36

Фактором, послужившим причиной того, что по итогам 2018 года стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала, стали накопленный непокрытый убыток прошлых лет, в том числе за 2013 г. (-27 800 тыс. руб.), за 2014 г. (- 8 738 тыс. руб.).

В 2018 году Общество выполнило все свои договорные обязательства. Нарушения требований контролирующих органов отсутствуют. Просроченная задолженность перед налоговыми органами, внебюджетными фондами, по заработной плате и займам по состоянию на 31.12.2018 г. отсутствует. Общество продолжает вести успешную финансово-экономическую деятельность, имеет на балансе различные активы, претензии со стороны кредиторов отсутствуют. У Общества нет намерений или потребностей в ликвидации или прекращении финансово-хозяйственной деятельности.

Общество планирует привести стоимость чистых активов в соответствие с его уставным капиталом в течение 2020-2021 гг. Основными мерами по приведению стоимости чистых активов в соответствие являются: увеличение выручки от реализации работ, повышение рентабельности продаж, получение чистой прибыли для покрытия убытков прошлых лет.

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица № 17

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль, тыс. руб.	1 678	16 430	535	3%
EBIT	20 305	33 459	5 149	15%
EBITDA	22 803	34 574	5 956	17%

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается ухудшение финансовых показателей, которое, в свою очередь, вызвано уменьшением операционной и чистой прибыли. Показатель чистой прибыли по итогам 2018 года составил 535,4 тыс. руб.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица № 18

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	0,5%	3,6%	0,2%	4%
Норма EBIT, %	6,0%	7,4%	1,5%	20%
Норма EBITDA, %	6,8%	7,7%	1,7%	23%

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

В 2018 году снижение показателей "Норма чистой прибыли", "Норма EBIT" и "Норма EBITDA" относительно прошлого года, связано с уменьшением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 19

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8	11	13	113%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	45	33	29	88%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5	8	7,5	95%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	72	46	48	104%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за выполненные работы, т.е. сколько раз в среднем в течение года дебиторская задолженность превращалась в денежные средства.

Повышение коэффициента в 2018г. связано усилением работы Общества по сокращению сроков оплаты за выполненные работы. Соответственно, сократилась на 4 дня (12%) оборачиваемость дебиторской задолженности, показывающая среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими кредиторами. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности Общества в 2018 г. выше показателя 2017 г. на 5%. Соответственно оборачиваемость кредиторской задолженности сократилась на 2 дня.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 20

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,49	0,63	0,47	74,7%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,00	0,11	0,02	14,1 %
Коэффициент Бивера	0,08	0,34	0,06	16,8 %

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5.



Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный

показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

В течение 2016 – 2018 гг. показатели ликвидности демонстрируют неустойчивую динамику, что говорит о финансовой неустойчивости Общества, значения показателей ликвидности не соответствуют нормативам.

Показатели структуры капитала

Таблица № 21

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	-0,53	-0,38	-0,40	105%
Соотношение собственного и заемного капитала	-0,35	-0,27	-0,29	105%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

Показатели структуры капитала пока демонстрируют полную зависимость от заемных средств.

Показатели доходности капитала

Таблица № 22

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	6,4%	24,8%	0,8%	4%

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости

собственного капитала Общества. Данный показатель не рассчитывается для АО «Нерюнгриэнергоремонт» в связи с отрицательным собственным капиталом.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 23

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	0	0	0	0,00
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	55 240	40 109	23 785	59,3
2.1	покупатели и заказчики	51 730	35 711	20 838	58,4
2.2	авансы выданные	2 822	1 026	926	90,3
2.3	прочие дебиторы	688	3 372	2 021	59,9

По состоянию на 31 декабря 2018 года дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) отсутствует, краткосрочная дебиторская задолженность (до 12 месяцев) составляет 23 785 тыс. рублей.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 40,7 %, или на 16 324 тыс. рублей. Снижение задолженности связано с сокращением периода оборачиваемости и не полным выполнением плана по выручке. Снижение выручки связано с уменьшением объемов реализации.

Снижение задолженности прочих дебиторов вызвано уменьшением переплаты по налогу на прибыль.

5.5. Анализ кредиторской задолженности, краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 24

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	Долгосрочные займы и кредиты	-	-	20 000	80,00
2	Краткосрочные займы и кредиты	30 700	25 000	-	80,00
3	Кредиторская задолженность	81 807	52 898	55 472	104,87
2.1	поставщики и подрядчики	20 816	17 390	13 606	78,24
2.2	векселя к уплате	0	0	0	0,00
2.3	задолженность по оплате труда	11 498	10 386	5 158	49,66
2.4	задолженность перед внебюджетными фондами	24 408	5 432	10 200	187,78
2.5	по налогам и сборам	16 652	14 159	15 041	106,23
2.6	по авансам полученным	1546	1667	8461	507,56
2.7	прочие кредиторы	6 887	3864	3006	77,80

3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0,00
4	Доходы будущих периодов	0	0	0	0,00
5	Резервы предстоящих расходов	9548	17224	11868	68,90
6	Прочие краткосрочные обязательства	0	0	0	0,00

По состоянию на 31 декабря 2018 года кредиторская задолженность составила 55 472 тыс. рублей.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 4,9 %, или на 2 574 тыс. рублей, в основном, за счет получения авансов по договорам на ремонт оборудования.

Общая ссудная задолженность снизилась на 20% или на 5 000 тыс. руб. Причиной отклонения стало изменение графика гашения займов. В течение отчетного года также состоялся перевод внутригрупповых займов от АО «ДГК» из краткосрочных в долгосрочные.

5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.

Принципы дивидендной политики

Решение о выплате (не выплате) дивидендов, их размере, форме, порядке и дате выплаты принимается Общим собранием акционеров Общества. Решение о распределении прибыли и выплате дивидендов за 2018 год будет принято годовым общим Собранием Общества АО «Нерюнгриэнергоремонт» в июне 2019 года.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика Общества предусматривает, что вся прибыль направляется на погашение убытков прошлых лет, однако, в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

В 2017 - 2018 гг. промежуточные дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2016-2018 гг., тыс. руб.

Таблица № 25

Показатель	2015 г. Факт	2016 г. Факт	2017 г. Факт
Чистая прибыль (убыток) по итогам финансового года	163	1 678	16 430
Распределение в:	163	1 678	16 430
- резервный фонд	-	-	-
- дивиденды	-	-	-
- фонд накопления	-	-	3 039
- погашение убытков прошлых лет	163	1 678	13 391
Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию	-	-	-

В 2018 г. Общим собранием акционеров (протокол 324 от 29.06.2018г) принято решения не выплачивать дивиденды по итогам работы за 2017 г. Чистую прибыль в размере 16 430 тыс. руб. направить на погашение убытков прошлых лет в размере 13 391 т. руб. и в фонд накопления в размере 3 039 тыс. руб.

Раздел 6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений.

Основным направлением инвестиционной программы АО «Нерюнгриэнергоремонт» является обновление вышедшего из строя, в следствии полного износа автопарка, инструмента и оборудования, для проведения работ по ремонтам, реконструкциям и строительно-монтажных работ на объектах энергетики Дальнего Востока и республики Саха (Якутия), обновление компьютерной и оргтехники морально устаревшей или вышедшей из строя в результате полного износа.

Динамика капитальных вложений:

Таблица № 26

№ п/п	Показатель	2016 г.		2017 г.		2018 г.	
		млн. руб.	% *	млн. руб.	% *	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		0,0	100%	1,356	100%	2,592	100%
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0%	-	0%	-	0%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	0%	-	0%	-	0%
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	-	100%	1,356	100%	2,592	100%
4	Прочие инвестиции	-	0%	0,0	0%	0,0	0%

*-% в структуре инвестиций по году.

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 27

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы АО «Нерюнгриэнергоремонт»	Амортизация	3 422	-	-100%
	Прибыль прошлых лет	3 068	2 600	-15,3%
	НДС к возмещению	1 168	460	-60,6%
	Чистая прибыль текущего года	-	-	-
	Прочие собственные источники	-	-	-
Итого:		7 658	3 059	-60,1%

Структура капиталовложений по направлениям:

Таблица № 28

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, тыс. руб. без НДС		
	План, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	-	-	-
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	-	-
3. Приобретение объектов основных средств	6 490	2 592,3	-60,1%
4. Прочие инвестиции	-	-	-

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018г. составляет - 3 897,7 руб. (без НДС), это 60,1 % от запланированного.

Неполное выполнение программы 2018 года по инвестициям связано с дефицитом денежных средств.

На ближайшую трехлетнюю перспективу Общество планирует осуществлять инвестиционную деятельность в следующих объемах:

Объемы инвестиционной деятельности в ближайшей перспективе:

Таблица № 29

№ п/п	Показатель	2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		млн. руб.	%*	млн. руб.	%*	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		6,92	100%	7,3	100%	7,6	100%
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	0%	-	0%	-	0%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	-	0%	-	0%	-	0%
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	6,92	100%	7,3	100%	7,6	100%
4	Прочие инвестиции	-	0%	-	0%	-	0%

Раздел 7. 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 2018 г.». По выполнению мероприятий программы установлена ежеквартальная отчетность. Контроль обеспечения безопасных условий труда осуществляется путем проведения внутренних проверок.



На предприятии приказом назначены постоянно действующие центральная и цеховые комиссии по проверке знаний. Проведено обучение 154 работникам предприятия по навыкам оказания первой медицинской помощи на производстве с применением тренажера с привлечением медицинского работника.

На предприятии действует Положение о системе управления охраной труда (СУОТ). Совершенствуется система управления охраной труда, решаются вопросы по созданию нормальных условий труда, усилен контроль за состоянием охраны труда и укреплением его дисциплины, продолжается работа по совершенствованию анализа травматизма, по планированию мероприятий по охране труда, а также по соответствующей отчетности по охране труда, осуществляется постоянный контроль их исполнения.

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 2018 году 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 2018 года проведен периодический медосмотр персонала, занятого на работах с вредными и опасными условиями труда, в лечебном центре ООО «Олеся» на

сумму – 385 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, за 2018г. она составила – 895 тыс. рублей.

Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда за 2018 г составили. - 3 514,9 тыс. руб.

Весь персонал укомплектован сертифицированной спецодеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты нового поколения на 100%, затраты составили - 1 246,4 тыс. руб.

Внесены изменения 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 Аппарата Управления.

Улучшены условия труда - выполнены косметические ремонты кабинетов, бытового помещения и слесарной мастерской слесарей по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов.

Общее количество рабочих мест на предприятии - 114, в то числе количество рабочих мест с вредными условиями труда 58. В Обществе организована и проведена специальная оценка всех 114 рабочих мест по условиям труда. Персонал ознакомлен с картами аттестации, по специальной оценке, условия труда.

Для осуществления контроля соблюдения в подразделениях предприятия действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране труда, технике безопасности, производственной санитарии, противопожарной защите, промышленной безопасности, предоставления работникам установленных льгот и компенсации по условиям труда в Обществе создана группа охраны труда в количестве двух человек. Группа охраны труда осуществляет свою деятельность на основании Положения о системе управления охраной труда, по годовым и месячным планам работ, утвержденным Генеральным директором.

Для обеспечения пожарной безопасности объектов и помещений АО «Нерюнгриэнергоремонт» приказом назначены ответственные за пожарную безопасность. Все объекты обеспечены первичными средствами пожаротушения, инструкциями по действиям персонала в случае пожара. Вопросы по пожарной безопасности включены в темы повторных ежемесячных инструктажей и проработаны с персоналом. Организованы и проведены весенний и осенний месячники пожарной безопасности. Со всем персоналом за 2018 год проведены 2 противопожарные тренировки, с разбором действий каждого работника. Еженедельно проводятся заседания пожарно-технической комиссии, на которых рассматриваются недостатки по пожарной безопасности и разбор нарушений, выявленных инспекторами пожарной части. Количество нарушений в сравнении с предыдущим годом значительно снизилось.



За 12 месяцев 2018 года произошел один тяжелый несчастный случай со слесарем по ремонту оборудования ПГТО 3 разряда Романовым П.А., профзаболевания отсутствуют.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда и экологии за 2018 г. своевременно представлены в территориальные органы Росстата, а также в вышестоящую организацию. Данные отчетности показывают отсутствие в 2018 г. в Обществе пожаров, смертельных несчастных случаев, профессиональных заболеваний.

Раздел 8. Охрана окружающей среды

8.1. 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 охраной 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, утвержденные нормативы выбросов, сборов и размещения отходов.

В Обществе 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.

8.2. Информация о количестве сбросов, выбросов, образовании отходов в 2018 году.

Структурные подразделения АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляют природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны окружающей среды.

Выбросы в атмосферу CO, NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются в пределах лимитов на выброс, выданных территориальным Управлением Росприроднадзора по Республике Саха (Якутия).

За 2018 год в целом по АО «Нерюнгриэнергоремонт» в атмосферу выброшено:

- NOX – 0,04298 тонн;
- CO – 0,000407 тонн;
- SO2 – 0,000682 тонн;
- прочих загрязняющих веществ – 0,0147 тонн.

Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения

В результате производственной деятельности АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2018 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 0,0252 тонны - утилизированы (обезврежены);

- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1,931 тонн, из них 1,241 тонны утилизировано с привлечением специализированных организаций, 6,68 тонн переданы другим организациям для размещения по договорам о конечном размещении отходов;

АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2018 г. на природоохранные мероприятия затратило 76,7 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.

По проведению плановой проверки органом государственного контроля (надзора), органом муниципального контроля юридического лица, индивидуального предпринимателя в лице, Куликова Максима Николаевича старшего государственного инспектора в период с 02.04.2018г. по 14.04.2018г., нарушения в ходе проверки не выявлено.

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

КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное наименование: Акционерное Общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Краткое наименование: АО «Нерюнгриэнергоремонт»



Место нахождения Общества:
Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри
Почтовый адрес Общества:

678995, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия),
Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор, а/я 15

Банковские реквизиты Общества:

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФИЛИАЛ ПАО «РОСБАНК»

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

ИНН/КПП: 7730060164/253643001

БИК: 040507871

Р/с: 40702810346180000042

К/с: 30101810300000000871

Сведения о государственной регистрации Общества:

ОГРН: 1041401722867

ИНН/КПП 1434024711/143401001

Контакты:

Тел. (41147) 7-93-29; Факс (41147) 7-93-50

Е-mail: info@oaoner.ru

Адрес в сети Интернет: www.oaoner.ru

Информация об аудитор:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЭНПИ
Консалт»

Сокращенное наименование: ООО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности

Место нахождения: 101000, РФ, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 40, стр. 1, эт. 1, каб. 116-117

Почтовый адрес: 101000, РФ, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 40, стр. 1, эт. 1, каб. 116-117

ИНН: 7728362947

ОГРН: 1177746166817

Членство в саморегулируемой организации аудитором: Некоммерческое партнерство
«Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер
записи: 11706040067

Контакты:

Тел. (495) 011-13-79

Е-mail: npg@npg.ru

Адрес в сети Интернет: www.npg.ru

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

Решением Совета директоров Общества от 27.11.2008 года № 18 утвержден регистратор
Общества ЗАО «Реестр А-Плюс» (правопреемник АО «РЕГИСТРАТОР Р.О.С.Т.).

Полное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания
Р.О.С.Т.»

Краткое наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

ИНН 7726030449, ОГРН 1027739216757

Место нахождения: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Реквизиты Новосибирского филиала АО «НРК-Р.О.С.Т.»

Почтовый адрес: 630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50

Тел. (383) 218-76-77, (383) 218-76-79; Факс: (383) 218-76-77, (383) 218-76-79

Е-mail: nsk@nsk.rrost.ru

Лицензия: выдана Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление
деятельности по ведению реестра № 045-13976-000001 от 03.12.2002г., бессрочная.

- Приложения 1. Бухгалтерская (финансовая отчетность) Общества за 2018 год
- Приложение 2. Заключение Аудитора
- Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии