

*Открытое акционерное общество
«Нерюнгриэнергоремонт»*



Годовой отчет

2012

**Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2013 года**

**Утвержден
Решением годового общего Собрания акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2013 года**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»
ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2012 ГОД**

**Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / М.П. Деревяшкин /**

« ____ » _____ 2013 года

**Главный бухгалтер
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / И.В. Винокурова /**

« ____ » _____ 2013 года

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. Обращения к акционерам	5
1.1. Обращение Председателя Совета директоров Общества	5
1.2. Обращение Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	7
РАЗДЕЛ 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли	9
2.1. Краткая история Общества	9
2.2. Организационная структура Общества	10
2.3. Информация об основных видах деятельности	11
2.4. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска	12
2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	14
2.6. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними	14
2.7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	15
РАЗДЕЛ 3. Ценные бумаги и акционерный капитал	17
3.1. Акционерный капитал	17
3.2. Обращение акций на рынке	18
3.3. Состояние чистых активов	18
РАЗДЕЛ 4. Структура органов управления и принципы корпоративного управления	20
4.1. Принципы корпоративного управления	20
4.2. Информация об органах управления	21
Общее Собрание акционеров	21
Совет Директоров	24
Ревизионная комиссия	27
Генеральный директор	28
Сведения о крупных сделках	30
Аудитор Общества	31
Регистратор Общества	31
РАЗДЕЛ 5. Производственная деятельность	32
5.1. Виды производственной деятельности Общества	32
5.2. Основные производственные показатели	32
5.3. Прогнозные производственные показатели Общества	36
5.4. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности	38
РАЗДЕЛ 6. Инвестиционная деятельность	42
РАЗДЕЛ 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	44
РАЗДЕЛ 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества	46
8.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	46

8.2. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе	48
8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества	49
8.4. Оценка финансовой устойчивости и ликвидности компании в сравнении с планом и прошлыми годами	52
8.5. Анализ показателей рентабельности Общества	53
8.6. Анализ состояния дебиторской и кредиторской задолженности, причины отклонений	54
8.7. Анализ структуры баланса	56
8.8. Результаты выполнения производственной программы, причины отклонений	58
8.9. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов Общества	59
РАЗДЕЛ 9. Доля рынка, маркетинг и продажи	60
9.1. Объем продаж общества в натуральном и денежном выражении	60
9.2. Сведения о структуре рынка и темпах его развития	61
9.3. Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках	62
РАЗДЕЛ 10. Закупочная деятельность	65
10.1. Политика в области закупочной деятельности	65
10.2. Формирование и реализация ГКПЗ	66
РАЗДЕЛ 11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	67
11.1. Основные принципы и цели кадровой политики	67
11.2. Структура работающих	67
11.3. Динамика выбытия и текучесть персонала	68
11.4. Возрастной состав работников	69
11.5. Образовательный уровень	71
11.6. Подготовка персонала	72
11.7. Социальная политика	73
РАЗДЕЛ 12. Охрана окружающей среды	80
РАЗДЕЛ 13. Участие общества в иных организациях	81
Контактная информация	82
ПРИЛОЖЕНИЯ	
1. Бухгалтерский баланс за 2012 год	
2. Аудиторское заключение за 2012 год	
3. Заключение Ревизионной комиссии за 2012 год	
4. Список аффилированных лиц на 31.12.2012	
5. Учетная политика за 2012 год	

РАЗДЕЛ 2

Информация об Обществе и его положение в отрасли

2.1. Краткая история Общества

ОАО "Нерюнгриэнергоремонт" создано путем выделения непрофильного бизнеса (ремонтов) из состава ОАО АК "Якутскэнерго". 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.

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» расположен на базе, расположенной в поселке Серебряный Бор, на территории которой располагаются: административное здание, гараж машин и механизмов, мастерские механо-заготовительного участка, теплый и холодные склады. Дополнительно Общество арендует у Нерюнгринской ГРЭС кислородную и компрессорную станции, механические мастерские ОВК, второе административное здание с арматурным участком и гаражом.

В 2007 году 100% акций передано ОАО "Дальневосточная энергетическая компания". Цель создания Общества - превратить нерентабельные сезонные ремонты в прибыльный бизнес, сохранив при этом квалифицированные кадры для летних капитальных ремонтов энергооборудования.

Структура предприятия ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» цеховая, с разделением по видам деятельности. В структуре предприятия 6 цехов:

- цех специализированного ремонта и монтажа тепломеханического оборудования;
- цех специализированного ремонта и монтажа электротехнического оборудования;
- цех специализированного ремонта оборудования Чульманской ТЭЦ;
- цех внешних работ (теплосети);
- ремонтно-механический цех;

а также участки:

- монтажно-заготовительный;
- автотранспортный;
- кислородно-компрессорная станция;
- Зейский и Якутский монтажные участки.

В составе предприятия имеется проектная группа.

РАЗДЕЛ 1

Обращение к акционерам

Обращение к акционерам Председателя совета директоров

Уважаемые акционеры!



Завершился 2012 год. За отчетный год выручка от продажи продукции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составила 610 млн. рублей.

Наиболее важная роль в решении задач, стоящих перед ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», отведена Совету директоров, который, являясь проводником интересов акционеров, определяет приоритетные направления развития Общества на текущий год и устанавливает ориентиры его деятельности на долгосрочную перспективу.

В течение отчетного года основной задачей Совета директоров являлось определение и реализация мероприятий, направленных на повышение эффективности деятельности Общества, развитие его производственного потенциала и совершенствование корпоративного управления Общества.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году стала еще более прозрачной для акционеров.

В 2012 году ОАО «РАО ЭС Востока» продолжило процесс централизации управления ремонтно-строительным комплексом. Правление ОАО «РАО ЭС Востока» приняло «Концепцию стратегии развития Ремонтно-строительного холдинга» (РСХ) в качестве базового сценария централизации управления дочерними и зависимыми ремонтно-строительными обществами, входящими в ОАО «РАО ЭС Востока». Создание Ремонтно-строительного холдинга для предприятий, входящих в ремонтно-строительный комплекс, должно привести к следующим результатам:

Расширение рынка оказываемых услуг;

Обеспечение эффекта масштаба производства;

Повышение эффективности за счет перераспределения работ;

Снижение затрат на проведение закупочных процедур, подготовку всевозможной отчетности;

Рациональное использование высококвалифицированного персонала, обмен узкими специалистами на взаимовыгодных условиях;

Повышение платежной дисциплины со стороны основных заказчиков;
Заключение договоров с основными заказчиками на экономически обоснованном уровне;

Увеличение прибыли за счет достижения синергетического эффекта. 2013 год – год, в котором предстоит продолжить большую серьезную работу по повышению эффективности деятельности предприятия, достижению более высоких результатов для создания современной и динамично развивающейся компании. Уверен, что доброжелательная поддержка акционеров будет способствовать успешной реализации планов ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» и его эффективной работе, что обеспечит, наряду с качественными и надежными ремонтами энергооборудования, прибыль Общества и благосостояние его акционеров.

**Председатель Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

А.М. Ковалев



Обращение к акционерам Генерального директора

Уважаемые акционеры!



Прошедший 2012 год, восьмой год работы ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», оказался достаточно сложным для Общества. Сужение рынка профильных услуг, повышение уровня конкуренции, заведомо заниженные условия ценообразования на предприятии нашего основного заказчика – ОАО ДГК, не позволило Обществу выполнить производственную программу в полном объеме, несмотря на самое активное участие в конкурсных торгах.

Даже наличие в Обществе команды высококвалифицированных специалистов в сочетании с применением эффективных технологий управления и производства не позволило выполнить поставленные на 2012 год задачи: Обществом выполнено работ на общую сумму 610 млн. рублей, при этом Обществу не удалось выйти на безубыточный уровень. Неизменно сохраняется высокое качество работ и тенденция повышения производительности труда. Неполное выполнение производственной программы Общества в значительной мере обусловлено условиями ценообразования по объектам ОАО ДГК, а так же сокращениями инвестиционных планов заказчиков.

Значительная стесненность в оборотных средствах отрицательно влияет на результаты торгов, так как Общество вынуждено требовать выплаты аванса на приобретение МТР, что позволяет Заказчикам принять более покладистых подрядчиков для выполнения работ. В череде текущих задач для Общества остается одной из основных задача модернизации и обновления оборудования, механизмов и транспортных средств, как способ сохранения конкурентоспособности на рынке. Повышению конкурентоспособности Общества способствует постоянное повышение квалификации, как рабочего персонала, так и инженерно-технических работников, что позволит на перспективу увеличить долю инженерных функций, которые сможет взять на себя Общество и способствовать дальнейшему развитию бизнеса.

Объемы работ на 2012 год для Общества были обеспечены, в основном, за счет объемов ОАО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭС, работ на объектах ОАО ХК Якутуголь, работ на ПС МЭС Востока и работ на объектах ОАО АК «Якутскэнерго».

На 2013 год производственная программа Общества реально подкреплена объемами на 40%. И хотя существует предварительная договоренность на участие специалистов ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в работах на ПС МЭС Востока, монтаже объектов Министерства ЖКХ и

энергетики Республики Саха (Якутия), все эти объемы станут реальными только после проведения торгов, и, при существующем уровне конкуренции, совсем не факт, что в результате, достанутся они Обществу. Ведутся переговоры о предоставлении объемов на угледобывающих предприятиях Алданского и Нерюнгринского районов, на золотодобывающих предприятиях Республики Саха (Якутия), на Благовещенской ТЭЦ. Остается ряд проблем, прямо влияющих на результаты работы Общества, таких как:

- постоянное ухудшение ценовой политики основного Заказчика по отношению к Обществу;
- стагнация в объемах ремонтов и инвестиций в энергетике;
- отсутствие долгосрочной взаимовыгодной политики сотрудничества ОАО ДГК, ОАО ДРСК и ОАО НЭР;
- отсутствие стратегии развития собственного сервисного бизнеса в системе ОАО «РАО ЭС Востока».

Уверен, что активная поддержка акционеров поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами являются: получение прибыли от основной деятельности, увеличение надежности функционирования энергосистем Дальнего Востока, предоставление заказчикам качественного комплекса услуг по ремонту и строительству энергообъектов, развитие производственных мощностей Общества, формирование коллектива квалифицированных работников, динамичный рост и укрепление финансовой устойчивости бизнеса предприятия.

**Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

М.П. Деревяшкин



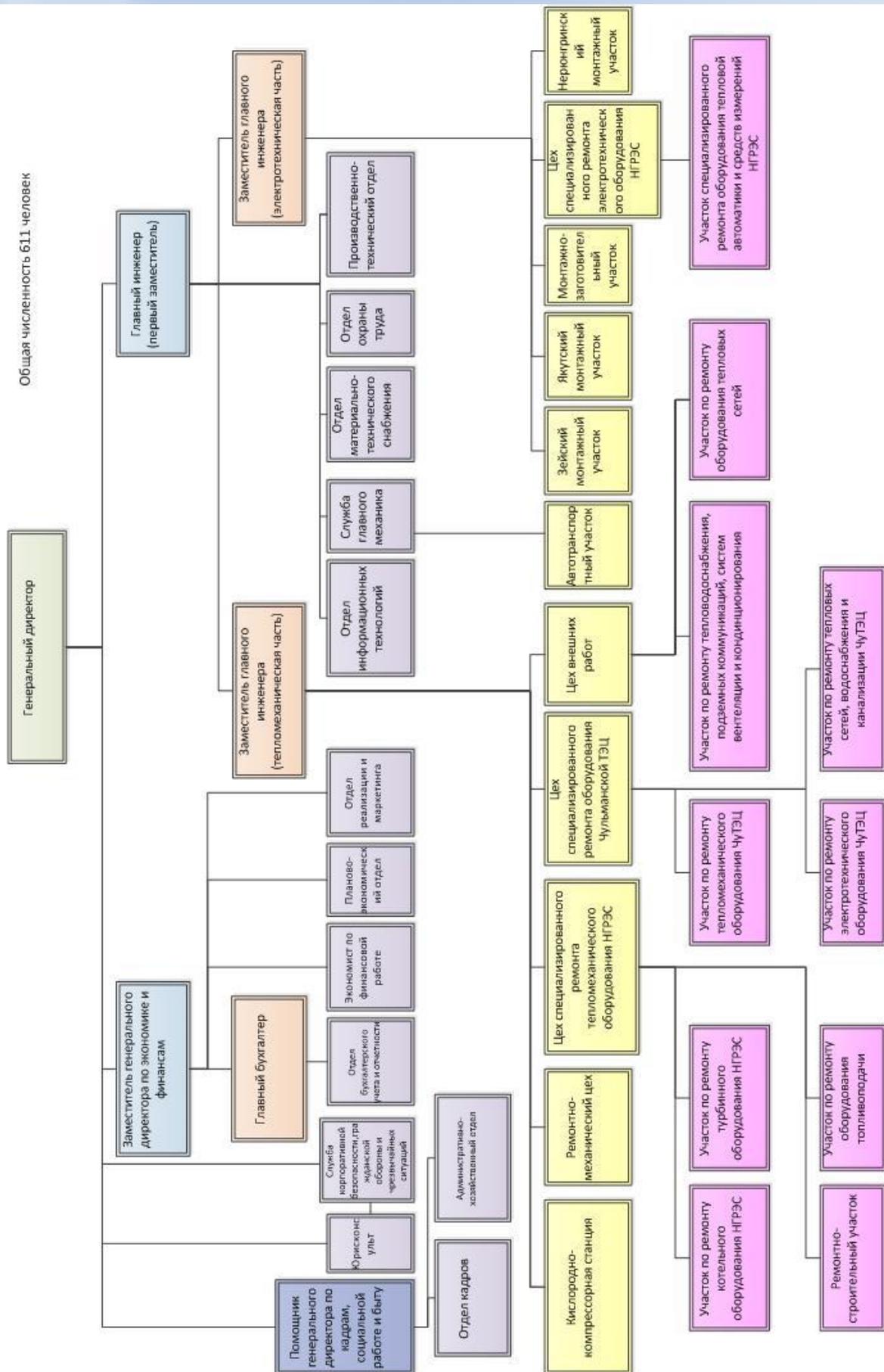
2.2. Организационная структура Общества

Структура ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 31.12.2012г.

Утверждено

Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол от 29.12.2010г. № 37

Общая численность 611 человек



2.3. Информация об основных видах деятельности

Основными видами деятельности Общества являются: монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей, силовых трансформаторов, турбогенераторов, котельных установок и трубопроводов, монтажные и ремонтные работы электрической части объектов жилья и соцкультбыта, изготовление металлоконструкций и изделий для электромонтажного производства, а также широкий ассортимент товаров народного потребления.

Кроме работ в своем основном регионе ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняет широчайший спектр работ по заказам предприятий всего Дальнего Востока и других регионов России.

В перечень выполняемых работ входят:

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

Для выполнения всех перечисленных работ, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» обладает современной технической базой, кадрами высочайшей квалификации, имеющими многолетний опыт работы в энергетике, энергостроительстве, на монтаже и наладке оборудования.

2.4. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных и электромонтажных услуг. В 2012 году рынок характеризуется отсутствием прироста с тенденцией к стагнации. Крупные промышленные предприятия Республики выходят из общесистемного кризиса, но достаточно медленно, увеличение инвестиций в обновление основных фондов замедленно. Особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и бюджетным организациям. Некоторое оживление наблюдается на рынке электросетевого строительства. Несмотря на нестабильность роста объемов работ, рынок в Республике Саха можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции

Таблица № 1

№ п/п	Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
1.	Ремонт тепломеханического оборудования	ООО ПКФ Техресурс	Г. Якутск	Реконструкция тепломеханического оборудования
		ООО АЛРОСА - ВГС	Г. Мирный	Реконструкция тепломеханического оборудования
		ООО Реммост	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
		ООО Теплоэнергоремонт	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		ООО Теплостройсервис	Г. Якутск	Реконструкция тепломеханического оборудования
		ООО «Эллайда-2»	Г. Якутск	Реконструкция тепломеханического оборудования
2.	Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	МП Тепловодоканал	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
		Нерюнгритеплоналадка	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
		ООО Теплосервис	Г. Нерюнгри	Ремонт магистральных тепловых сетей
		ООО «Электротехгарант»	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ

		ООО «СК Энерготехсервис»	Г. Нерюнгри	Ремонт магистральных тепловых сетей
		ООО «ЭнергоСтройзащита»	Г. Хабаровска	Ремонт магистральных тепловых сетей
3.	Изготовление МК, металлических изделий и деталей	НСМУ Дальстальконструкция	Г. Нерюнгри	Изготовление МК
		Мехмастерские УТВК	Г. Нерюнгри	Металлообработка
4.	Электромонтажные работы, монтаж ОПС	ООО НУ ВСЭМ	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт Эл.сетей, сетей связи и ПС
		ООО Якутское	Г. Якутск	Монтаж и ремонт Эл.сетей, сетей связи и ПС
		ООО ПКФ Техресурс	Г. Якутск	Электромонтажные работы
		ЗАО Энергокомплект	Г. Санкт-Петербург	Электромонтажные работы
		ЗАО Уралэнерго- Союз	Г. Екатеринбург	Электромонтажные работы
		ЗАО Синетик	Г. Новосибирск	Электромонтажные работы
		ООО ПКЦ Энергосервис	Г. Нерюнгри	Электромонтажные работы
		ЗАО ДЭТК	Г. Хабаровск	Электромонтажные работы
		ООО «СпецРемСтрой»	Г. Хабаровска	Электромонтажные работы
		ООО ФСК Энергосоюз	Г. Благовещенск	Электромонтажные работы
		ООО «НЭМК»	Г. Благовещенск	Электромонтажные работы

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

Для того чтобы сохранить данный рынок, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на постоянное обновление основных фондов,

развитие производства и обучение кадров. Если ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не сможет решить эти задачи, встанет вопрос потери существующих объемов работ.

Кроме того, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» необходимо быть достаточно конкурентоспособным на рынке труда, при борьбе за привлечение молодых квалифицированных кадров и сохранение наиболее квалифицированных из них.

2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных и электромонтажных работ. Рынок характеризуется средними темпами прироста с тенденцией к увеличению темпов прироста. Несмотря на нестабильность роста объемов работ, рынок в Республике Саха можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень создается за счет внешних компаний, которые имеют высококвалифицированный персонал, большие производственные мощности и налаженную инфраструктуру.

Спрос на работы и услуги монтажно-ремонтных предприятий в последние годы несколько увеличился, что связано со старением основных фондов энергопредприятий, увеличением объемов ремонта оборудования, увеличением бюджетного финансирования объектов соцкультбыта, необходимостью выполнения предписаний надзорных органов, значительно активизировавших свою деятельность. В связи с этим, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» планирует увеличивать свою долю на данном рынке, так как занимает достаточно сильную позицию в данном сегменте рынка и может вести агрессивную политику завоевания данного рынка и поглощения более мелких конкурентов или использования их в качестве субподрядчиков на отдельные виды работ.

2.6. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними

Основными потребителями работ и услуг ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» являются: ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО АК «Якутскэнерго, ОАО «Якутуголь». Кроме того, потребность в работах данного вида имеют предприятия ЖKK, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, золотодобывающие предприятия малого и среднего бизнеса. Общая емкость данного рынка составляет более 300 млн.руб. в год..

Планируется, что инвестиции в основные фонды, обновление оборудования, применение передовых технологий ремонта, обучение и подготовка персонала, применение самых современных материалов, позволят

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» получить доминирующие позиции на рынке данного вида продукции в республике Саха. В дальнейшем за счет снижения издержек, повышения производительности труда за счет эффекта масштаба планируется увеличение получаемой прибыли с данного рынка.

Таблица №2

Приоритетные клиенты предприятия в ближайших регионах

№ п/п	Название клиента	объекты	Предполагаемый объем работ в 2013г. млн. руб.	Расстояние км
1.	ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС	249,3	До 20
2.	ОАО «Якутскэнерго»	Объекты ОАО «Якутскэнерго»	118,7	800
3.	ОАО «ДРСК»	Объекты ОАО «ДРСК»	218	260
4.	ОАО «ИЦЭнерго»	ПС Нижний-Куранах	35	300
5.	ОАО НТН	Объекты т/сетей ЖКХ	25	До 20
6.	Колмар-Обогатительная фабрика	Обогатительная фабрика	5	До 20

2.7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

1. Отраслевые риски

В настоящий период электроэнергетика не относится к отраслям, в которых риск поддается точной количественной оценке. Учитывая род деятельности ОАО "Нерюнгриэнергоремонт" в энергосистеме, риски, которые бы значительно ухудшили деятельность эмитента, достаточно велики. Основным отраслевым риском для ОАО "Нерюнгриэнергоремонт" является тот факт, что энергетика в настоящий период находится и в ближайшем периоде будет находиться в нестабильном состоянии. Предприятие не имеет возможности влиять на указанные риски.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, могут существенно оказать влияние на количество объемов работ.

2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в России могут негативно сказаться не только на деятельности Общества, а также на деятельности всей энергетической отрасли в целом. Законодательная база, регулирующая экономические отношения и на федеральном, и на региональном уровне, в основном, создана, и ее отдельные пробелы не оказывают значительного влияния на деятельность Общества.

Территория, на которой осуществляет основную деятельность предприятие,

относится к территориям с повышенной опасностью стихийных бедствий, таких как землетрясения, воздействие низких температур в осенне-зимний период. Возможные воздействия стихии имеют локальный характер и учитываются при планировании работ по подготовке к работе объектов энергетики в осенне-зимний период.

3. Финансовые риски

Достаточно высокий уровень инфляции может оказать существенное влияние на деятельность предприятия, так как Общество является подрядчиком у энергетических компаний, и его финансовое состояние зависит от утвержденных на длительное время тарифов на энергоресурсы.

Рисков, связанных с изменением курсов обмена иностранных валют нет, так как предприятие не является экспортером.

Рисков, связанных с изменением валютного курса, нет, так как расчеты с покупателями и поставщиками ведутся в национальной валюте, кредитов в валюте нет.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков такие показатели финансовой отчетности как кредиторская задолженность, денежные средства, прибыль от основной деятельности.

Существует риск неплатёжеспособности энергетических компаний и как следствие, возможность возникновения риска снижения объёма работ, что приведёт к понижению выручки.

4. Правовые риски

Изменений валютного регулирования, налогового законодательства, правил таможенного контроля и пошлин, требований по лицензированию основной деятельности либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью предприятия, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности, а так же на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует предприятие, способных существенно повлиять на деятельность компании, до настоящего времени не было.

5. Риски, связанные с деятельностью Общества

Ухудшением ситуации, способным повлиять на деятельность предприятия, можно считать возможное снижение объемов работ.

Для снижения значимости данного риска, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» активно работает на площадке электронных торгов b2b, проводя поиск сторонних Заказчиков, и участвует в торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов.

Данный вид риска возможно минимизировать только при получении достоверной и своевременной информации о планах потенциальных заказчиков. Увеличивает данный вид риска – перенос все более значительных объемов работ

на торги, которые ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» может проигрывать мелким предприятиям (ООО) из других регионов, в связи с необходимостью для компании выполнения госгарантий персоналу по условиям работы в районе Крайнего Севера. К снижению данного вида риска может привести увеличение доли гарантированного объема работ для ВЗО, причем с взаимно приемлемыми условиями ценообразования для Заказчика и Подрядчика.

РАЗДЕЛ 3

Ценные бумаги и акционерный капитал

3.1. Акционерный капитал

Акционерный капитал ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей. Акции обыкновенные, бездокументарные.

Таблица № 3

Наименование	Значение
Количество обыкновенных акций	10 055 100 шт.
Количество привилегированных акций	0 шт.
Номинальная стоимость обыкновенной акции	1 рубль
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций	10 055 100 рублей
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале	100 %

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

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

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

С 01.02.2007 года, единственным акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» с долей в уставном капитале – 100%.

С 14.02.2011 года, 100% акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» передано в доверительное управление ОАО «Дальтехэнерго».

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

3.2. Обращение акций на рынке

Акции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на рынке не обращаются.

3.3. Состояние чистых активов

Величина чистых активов в 2012 г. по сравнению с 2011 г. снизилась в 2,4 раза, что связано с отрицательным финансовым результатом по итогу 2012г.

Таблица № 4

	Наименование показателя	На 31.12.2010	На 31.12.2011	На 31.12.2012
I.	АКТИВЫ			
1.	Нематериальные активы	-	-	-
2.	Результаты исследований и разработок	-	-	-
3.	Основные средства	22 185	22 002	17500
4.	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	
5.	Финансовые вложения	-	-	
6.	Отложенные налоговые активы	3 555	3 811	5907
7.	Прочие внеоборотные активы	2 156	1 635	1114
8.	Запасы	27 559	15 061	27463
9.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям			
10.	Дебиторская задолженность	84 484	94 949	81239
11.	Денежные средства	4 287	11 318	5051
12.	Прочие оборотные активы	2 621	673	1475
13.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 -12)	146 847	149 449	139749
II.	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
14.	Долгосрочные заёмные средства	-	-	-
15.	Отложенные налоговые обязательства	57	69	92
16.	Резервы под условные обязательства	-	-	
17.	Прочие долгосрочные обязательства	-	-	
18.	Краткосрочные заёмные средства	-	31 000	25715
19.	Кредиторская задолженность	107 799	74 609	87930
20.	Оценочные обязательства	15 853	17 233	15114

21.	Прочие обязательства	-	-	-
22.	Итого сумма обязательств, принимаемая к расчету (сумма данных пунктов 14 -20)	123 709	122 911	128851
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр.21)	23 138	26 538	10898
24.	Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	2,30	2,64	1,08



РАЗДЕЛ 4

Структура органов управление и принципы корпоративного управления

4.1. Принципы корпоративного управления

Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения в соответствии с принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционерам Общества осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- осуществление Советом директоров Общества стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность членов Совета директоров Общества его акционерам;
- возможность исполнительным органам Общества разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества, а также подотчетность исполнительных органов Совету директоров Общества и его акционерам;
- своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами;
- соблюдение предусмотренных законодательством прав работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- развитие активного сотрудничества с заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества;
- эффективный контроль за финансово – хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов.

4.2. Информация об органах управления

Общее Собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества (п.10.1 Устава). В настоящее время в реестре акционеров зарегистрирован доверительный управляющий акционера ОАО «ДЭК» - Открытое акционерное общество «Дальтехэнерго» (ОАО «ДТЭ»). Размер доли акционера в уставном капитале Общества – 100%.

В отчетном периоде проводилось два общее собрание акционеров: годовое общее собрание акционеров (30.06.2011г.) и внеочередное общее собрание акционеров (17.08.2012г.)

Таблица №5

Протокол Общего собрания акционеров (заседания Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго») № 95 от 29.06.2012г.

Вопрос		Принятое решение
№ п/п	(формулировка)	(формулировка принятого решения)
1	Об утверждении годового отчета ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2011 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2011 год.	Утвердить годовой отчет ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2011 год. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в том числе отчет о прибылях и убытках, за 2011 г.
2	О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2011 финансового года.	Утвердить следующее распределение прибыли и убытков ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2011 финансового года: 1.Нераспределенная прибыль (убыток) 2011 финансового года: 3 399 933,31 руб. 2. Выплаченные дивиденды по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2010 финансового года: 0 руб. Чистая прибыль к распределению: 3 399 933,31 руб. Распределить: - Резервный фонд: 0 руб. - Накопление (нераспределенная прибыль): 3 399 933,31 руб. - Дивиденды: 0 руб. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по результатам 2011 финансового года.

3	О внесении изменений в Устав ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	Внести изменение в п. 15.1 ст. 15 Устава Общества, изложив его в следующей редакции: «Количественный состав Совета директоров Общества составляет 5 (пять) членов.»
4	Об избрании членов Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».	Избрать Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1. Стафеев Анатолий Анатольевич - Директор по оперативному управлению ДЗО ОАО «Дальтехэнерго» (ремонт и техперевооружение); 2. Ковалев Андрей Михайлович – Заместитель Генерального директора по управлению активами ОАО «Дальтехэнерго»; 3. Сущенко Елена Викторовна – Начальник Управления экономики и финансов ОАО «Дальтехэнерго»; 4. Кузнецова Наталья Павловна – Начальник отдела организации ремонтов Департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»; 5. Бай Алексей Евгеньевич – Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»;
5	Об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».	Избрать Ревизионную комиссию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в следующем составе: 1. Маслов Василий Геннадьевич – руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»; 2. Молякко Анатолий Гаврилович – начальник службы внутреннего аудита ОАО «Дальтехэнерго»; 3. Чертан Александр Вячеславович – старший аудитор СВА ОАО «Кузбассэнерго»; 4. Фридман Андрей Владимирович – начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
6	Об утверждении аудитора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».	Утвердить аудитором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» Закрытое акционерное общество «Аудиторская компания Институт Проблем Предпринимательства» (ЗАО «АК ИПП») (ОГРН 1027809211210).
7	Об утверждении Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.	Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Протокол Общего собрания акционеров (заседания Совета директоров ОАО «Дальтехэнерго») № 97 от 17.08.2012г.

Вопрос		Принятое решение
№ п/п	(формулировка)	(формулировка принятого решения)
1	Об утверждении Устава ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.	Утвердить Устав ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.
2	Об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».	Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».
3	Об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.	Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.
4	Об утверждении Положения о Ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.	Утвердить Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции.



Совет директоров

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений общего Собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты законных прав и интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

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

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Общества;
- исключение ограничений прав акционеров на участие в управлении Обществом, на получение дивидендов и информации об Обществе;
- В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и настоящим Положением.
- За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Уставом ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (п. 15 ст. 1) состав Совета директоров Общества определен в количестве 5 (семи) человек.

В отчетном периоде Совет директоров избирался на годовом общем собрании акционеров 29.06.2012г. В состав Совета директоров, избранного на годовом общем собрании акционеров Общества входят представители ОАО РАО «ЭС Востока» (2 чел.), ОАО «ДТЭ» (2 чел.), ОАО «СУЭК» (1 чел.), ОАО АК «Якутскэнерго» (1 чел.), ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (1 чел.).

Таблица №6

Состав Совета директор утвержденный на годовом общем Собрании акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» от 29.06.12г.

Ф.И.О	Место и должность работы	Дата избрания в Совет директоров	Дополнительная информация
Председатель Ковалев Андрей Михайлович	Заместитель Генерального директора по управлению активами ОАО «Дальтехэнерго»	29.06.12	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Стафеев Анатолий Анатольевич	Директор по оперативному управлению ДЗО ОАО «Дальтехэнерго»	29.06.12	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Сущенко Елена Викторовна	Начальник Управления экономики и финансов ОАО «Дальтехэнерго»;	29.06.12	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела организации ремонтов Департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	29.06.12	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»	29.06.12	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Независимые директора в состав Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не входят.

Общая сумма выплаченных вознаграждений за работу в Совете директоров Общества в течение 2012 года составила 897 828 рублей.

Отчет о работе Совета директоров Общества за 3 года

	Число заседаний			Число рассмотренных вопросов	Средний кворум на заседании
	Всего	Очно-заочных	Очных		
2010 г.	8	8	-	59	100 %
2011 г.	7	7	-	56	100 %
2012 г.	11	11	-	79	100 %

Основные решения Совета директоров Общества за 2012 год:

- Утверждение Годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год;
- Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность Общества;
- Утверждение Бизнес-плана Общества на 2012 год;
- Утверждение Коллективного договора ОАО «НЭР» на 2012г.;
- Утверждение Годовой комплексной программы закупок на 2012 год.



Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия Общества действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна общему Собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия Общества независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

В своей деятельности Ревизионная комиссия Общества руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, настоящим Положением и другими внутренними документами Общества, утвержденными общим Собранием акционеров Общества.

Задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

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

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведением проверки (проезд, проживание, питание и т.д.).

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей пяти минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Состав Ревизионной комиссии Общества

Ф.И.О	Место и должность работы	Дополнительная информация
Председатель Фридман Андрей Владимирович	Заместитель руководителя Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Молявко Анатолий Гаврилович	Начальник службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чертан Александр Вячеславович	Старший аудитор СВА ОАО «Кузбассэнерго»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Общая сумма выплаченных за 2012 год вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии составила 297 318 рублей.

Генеральный директор

Деревяшкин Михаил Павлович является Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» с момента создания предприятия.

Родился 22 августа 1958 года в селе Ильинка Усть-Кутского района Иркутской области.

Образование высшее профессиональное - в 1980 году окончил Томский политехнический институт по специальности «Электрические станции», квалификация инженер – электрик. Дополнительное высшее образование получил в Академии народного хозяйства при Правительстве Р.Ф. по специальности «Мастер делового администрирования».

Трудовую деятельность начинал на Зейском монтажном участке треста «Гидроэлектромонтаж» в 1980 году на строительстве объектов Нерюнгринской ГРЭС в качестве помощника мастера, прошел путь до генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». Участвовал в пуске Вилюйской ГЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Якутской ГРЭС, в строительстве подстанций на территории Амурской области и Якутии.

С 1994 по 1996 годы работал старшим прорабом Якутского МУ АОТ «Гидроэлектромонтаж».

С 1996 по 1998 годы занимал должность главного инженера Якутского МУ АОТ «Гидроэлектромонтаж».

С 1998 по 2002 годы работал генеральным директором ЗАО «Гидроэлектромонтаж-Восток».

С 2002 по 2004-й годы являлся Генеральным директором ОАО «Гидроэлектромонтаж - Саха».

Награжден почетными грамотами, присвоены Почетные Звания «Почетный энергетик», «Почетный работник топливо-энергетического комплекса», «Заслуженный энергетик Республики Саха (Якутия)».

На должность Генерального директора ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» назначен приказом ОАО АК «Якутскэнерго» от 04 июня 2004 года № 303.

В 2004 году избран депутатом Муниципального совета Нерюнгринского района.

В 2008 году был избран народным депутатом Государственного собрания (Ил Тумэн) Республики Саха (Якутия).

Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись. С Генеральным директором ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заключен трудовой договор от 01 июля 2004 года № 104.

Всегда в хорошей физической форме. Регулярно посещает спортивный зал, участвует в соревнованиях по волейболу, баскетболу, теннису, лыжам.

Должностной оклад рассчитывается на основании трудового договора и выплачивается Генеральному директору Общества в сроки выплаты заработной платы, установленные в Обществе.

Премиальное вознаграждение начисляется и выплачивается генеральному директору Общества после принятия соответствующего решения по размеру выплаты данного вознаграждения Председателем Совета директоров Общества, либо иным лицом, выполняющим по решению Совета директоров Общества функции работодателя.

Для эффективного выполнения Генеральным директором своих должностных обязанностей ему предоставляется:

- служебный автомобиль;
- радио - телефонная (сотовая) связь.

Генеральный директор имеет право на ежегодные представительские расходы в размере 2 (двух) должностных окладов.

Генеральный директор подлежит добровольному медицинскому страхованию (ДМС) за счет средств Общества.

Генеральному директору устанавливается ежегодный дополнительный отпуск за ненормированный рабочий день продолжительностью 7 календарных дней.

Сведения о крупных сделках, совершенных ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2012 году

№ п/п	Полное наименование Заказчика	№ договора	дата договора	Вид работ	% от баланс. стоимости активов	Орган управления акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении
1 квартал 2012 года						
1	ООО «НерюнгриТеплоНаладка»	2П	23.01.2012	Капитальный ремонт оборудования ЦТП и тепловых сетей, замена запорной арматуры трубопроводов внутриквартальных тепловых сетей, ГВС г.Нерюнгри и Промзоны ОАО ХК «Якутуголь».	24,71	Совет директоров ОАО «НЭР»
2 квартал 2012 года						
2	ОАО "ДРСК"	209/18П	09.04.2012	Модернизация систем учета электроэнергии(в рамках создания АИИС КУЭ розничного рынка)	29,75	Совет директоров ОАО «НЭР»
3	ОАО "ДГК"	19П	11.04.2012	Реконструкция МТС НГРЭС	11,65	Совет директоров ОАО «НЭР»
4	ОАО "ДГК"	17П	02.04.2012	Реконструкция котлоагрегата БКЗ 75/39 ст. № 5 ЧТЭЦ	10,31	Совет директоров ОАО «НЭР»
5	ООО"Миртэк"	КР-2287/3/1/32П	27.04.2012	Капитальный ремонт оборудования центральной котельной КВТК-100 имагистральных сетей ст.Тында Амурской области.	24,48	Совет директоров ОАО «НЭР»
6	ОАО"Гидроэлектромонтаж-Саха"	14С	02.04.2012	Строительство ПС 110/35/10 кВ Нбестях	34,68	Совет директоров ОАО «НЭР»
7	ОАО"Гидроэлектромонтаж-Саха"	25С	28.04.2012	«Реконструкция ПС №25 35/10 кВ «Алексеевск»»	15,14	Совет директоров ОАО «НЭР»

3 квартал 2012 года

8	ООО "Инжиниринговый центр Энерго"	ИЦ-03/7- 12-143/1С	01.07.201 2	строительно-монтажных работ (далее - Работы) по титулу: «Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах - Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя, вторая очередь строительства ПС 220 кВ Томмот и расширение ПС 220 кВ Нижний Куранах (без учета строительства ВЛ 220 кВ, ПС 220 кВ Майя и ВОЛС)»	20,45	Совет директоров ОАО «НЭР»
---	---	-----------------------	----------------	--	-------	----------------------------

4 квартал 2012 года

9	ОАО "ДГК"	1П	19.12.201 2	работ по техническому обслуживанию, текущему ремонту и устранению дефектов оборудования НГРЭС и ЧТЭС	65,55	Председатель Совета директоров ОАО «НЭР»
---	-----------	----	----------------	--	-------	--

Аудитор Общества

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская компания Институт Проблем Предпринимательства»

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит. А

Орган, выдавший лицензию: Министерством финансов РФ

Регистратор Общества

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107023, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корпус 13

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

РАЗДЕЛ 5

Производственная деятельность

5.1. Виды производственной деятельности Общества

В 2012 году Общество осуществляло не запрещенную законом деятельность, направленную на получение прибыли, для Заказчиков на территории Республики Саха (Якутия) и за ее пределами, в том числе следующие виды деятельности:

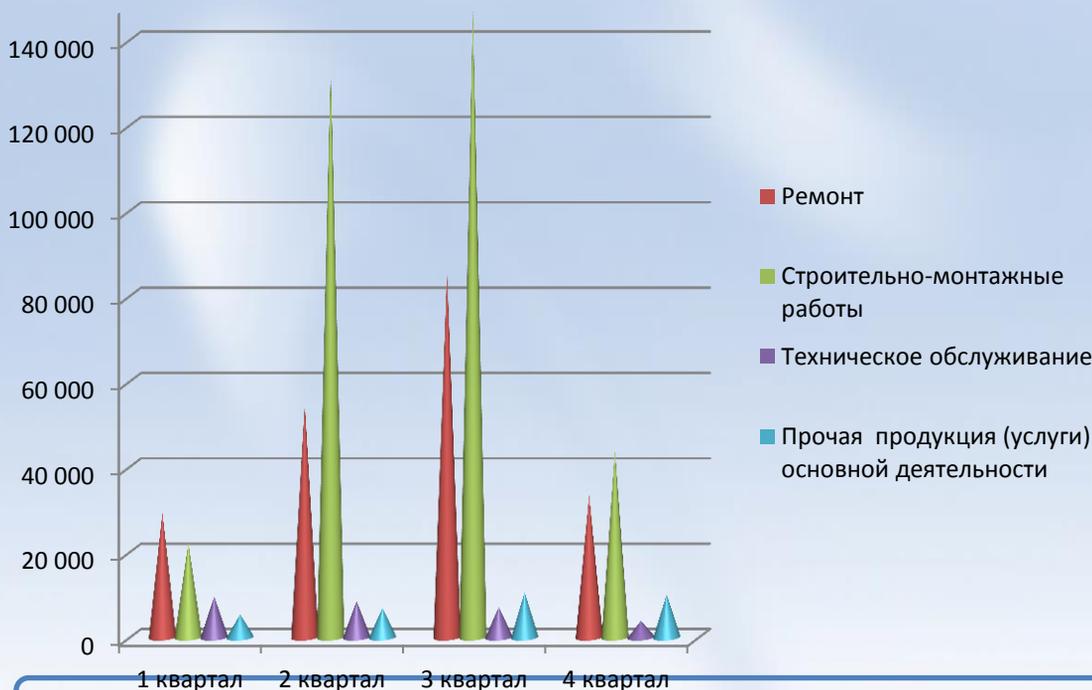
- ремонт и техническое обслуживание теплотехнического и электротехнического оборудования, тепловых и электрических сетей;
- капитальное строительство;
- производство кислорода, азота и сжатого воздуха;
- производство продукции производственно-технического назначения ремонтно-механическим цехом и т.д.

5.2. Основные производственные показатели

Производственная деятельность Общества характеризуется ярко выраженной сезонностью выполняемых работ и напрямую связана с графиком ремонтов и реконструкций энергопредприятий. Основные работы по капитальным и средним ремонтам и реконструкции оборудования проводятся во 2-м и 3-м кварталах, минимум объемов – в 1-м и 4-м.

Диаграмма №10

Динамика объемов выполняемых работ за 2012 год



Производственная программа за 2012г. выполнена в объеме 610 276 тыс. руб., что составило 89% от запланированных объемов. Негативное влияние на производственную деятельность Общества в текущем году оказала сложившаяся нестабильная ситуация на рынках энергоремонтных и строительно-монтажных работ: снижение объемов инвестиционных программ Заказчиков, стагнация в отрасли, снижение ремонтных программ по объектам основного заказчика (ОАО «ДГК»), для которого Общество является базовой ремонтной структурой.

Таблица №11

Структура и объем оказываемых услуг по видам деятельности

Тыс. руб.

Виды деятельности	2010г.	2011г.	2012	
			План	Факт
Основная продукция, работы, услуги ВСЕГО, в т.ч.	597 035	698 390	688 305	610 276
Ремонт	124 328	306 974	171 481	202 518
Строительно-монтажные работы (СМР)	406 792	322 673	472 619	345 785
Техобслуживание	43 507	42 394	28 439	29 121
Прочие	22 408	26 348	15 766	32 852

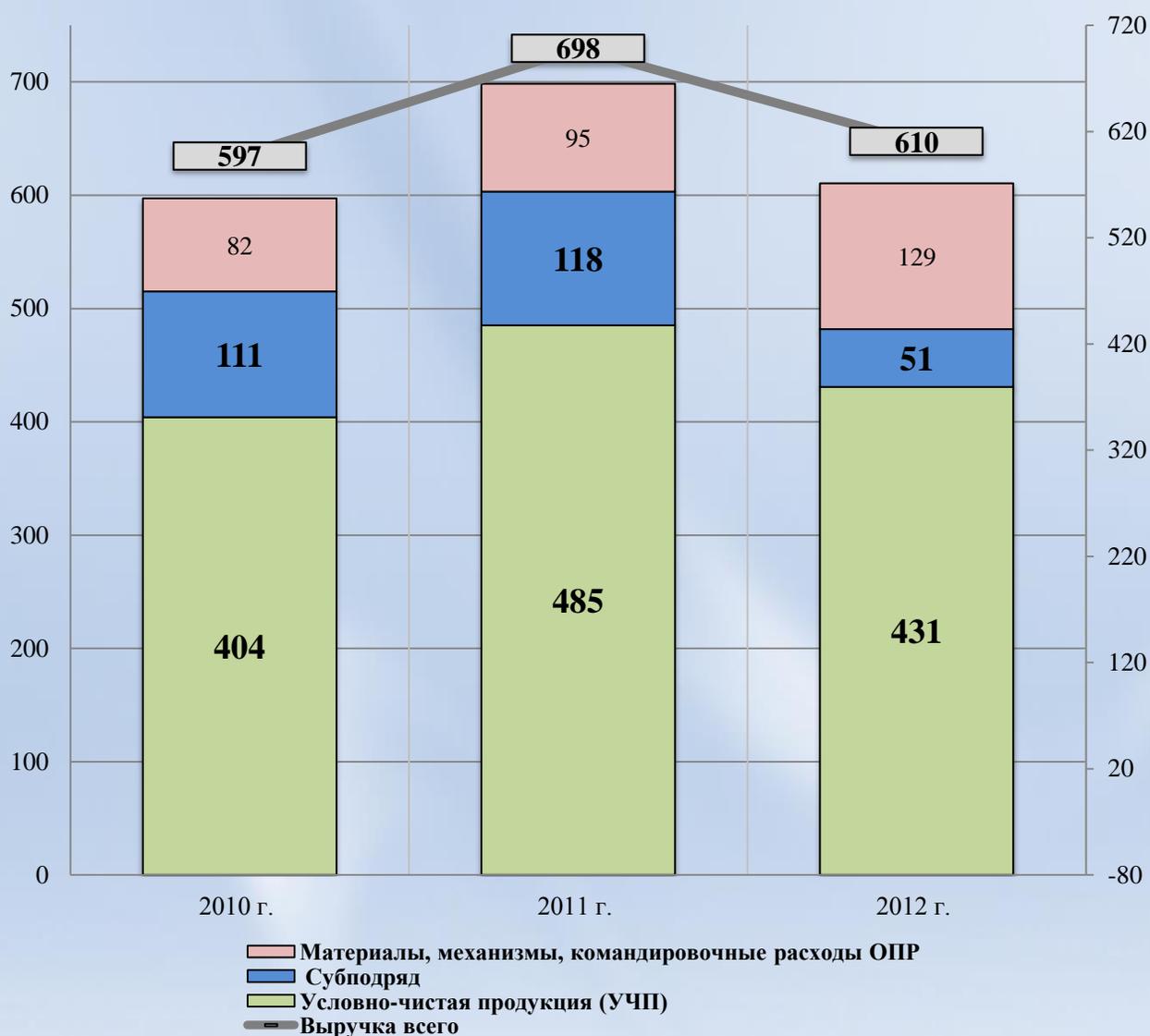
Сравнительный анализ показателей выручки за последние три года показывает относительно положительную динамику производства (рост 2012г. к 2010г. на 13 241 тыс. руб.), немного выделяется из динамики 2011 год – увеличение объемов производства за счет внеплановых аварийно-восстановительных работ на объекте Обоганительная фабрика «Нерюнгринская» ОАО ХК «Якутуголь».

Структура производства по видам деятельности крайне неравномерна, так как зависит от наполнения производственной программы **в условиях отсутствия гарантированных объемов и утвержденных программ заказчиков.** В общем объеме реализации за отчетный год доля СМР составила 57% (2011г. – 46%, 2010г. – 68%), ремонта 33% (2011г. – 44%, 2010г. – 21%), техобслуживания 5% (2011г. – 6%, 2010г. – 7%), прочих услуг 5% (2011г. и 2010г. – по 4%).

Главным фактором, влияющим на выполнение производственной программы, является планирование деятельности в условиях отсутствия гарантированных объемов, конкретных программ и планов Заказчиков. В связи с этим производственная программа составляется «вслепую», планируемые в ней

работы являются потенциальными для Общества, отклонения фактической программы реализации по итогам года от первоначального плана не предсказуемы, объемы и структура выручки меняется более чем на 50%. Так, из запланированных Обществом объемов за 2012 год остались не реализованы более 210 млн. руб., в основном, по причине изменений инвестиционных планов Заказчиков. Уходящие объемы Общество восполняет другими работами, наращивая объемы по всем направлениям.

Объем и структура выполненных работ ОАО
"Нерюнгриэнергоремонт" 2010 -2012 г.г.
без НДС млн.р.



Важнейшим результативным показателем производственной деятельности Общества является показатель среднемесячной выработки на одного работающего исходя из выручки собственными силами без учета материалов по КС. Данный показатель по итогам 2012г. составил 79 тыс. руб., что выше уровня 2010 года на 18% (при росте общей суммы выручки за этот период на 2%).

Численность работников и среднемесячная выработка по выручке собственными силами (без учета материалов по КС) за 2010-2012г.г.



5.3. Прогнозные производственные показатели

При составлении прогнозов на будущий год ключевой проблемой Общества остается отсутствие гарантированных объемов – все планируемые работы являются потенциальными для Общества, которые надо выиграть на торгах, при условии, что эти объемы вообще будут реализованы Заказчиком. Объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются предварительной оценке в связи с отсутствием утвержденных ремонтных и инвестиционных программ, которые зачастую утверждаются лишь во второй половине года, а потом еще и корректируются вплоть до конца года. Кроме того, существующие у Заказчиков ГКПЗ не дают никаких гарантий, что запланированные работы не уйдут другому подрядчику в результате проведения торгов - все основные лоты ГКПЗ выставляются на торги, где основным критерием выбора Подрядчика является стоимость работ.

Какие работы будут выполняться в будущем году, сроки их выполнения и стоимость Обществу приходится лишь прогнозировать, опираясь на практику прошлых лет и предварительные прогнозы потенциальных Заказчиков. На 2013 год бизнес-планом Общества запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 770 298 тыс. руб., в том числе 696 307 тыс. руб. собственными силами. В 2013 году остается велик риск снижения негарантированных объемов, Обществу придется приложить дополнительные усилия по поиску объемов и участию во всех возможных торгах на выполнение профильных работ, а так же к налаживанию производственных контактов с победителями конкурсов, с целью получения части объемов в качестве субподрядчиков.

Производственной программой Общества на 2013 год запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 770,298 млн. рублей. По итогам 2012 года видно, что из планируемых на 2012 год объемов, из планов заказчиков исключены объемы более чем на 210 млн. руб., в связи с изменением планов финансирования заказчиков и переносом части объектов на более поздние сроки. В 2013 году Обществу придется приложить дополнительные усилия по поиску объемов и участию во всех возможных торгах на выполнение профильных работ, а так же к налаживанию производственных контактов с победителями конкурсов, с целью получения части объемов в качестве субподрядчиков.

Основными направлениями деятельности Общества на 2013 год остаются:

Оказание услуг по ремонту энергетического оборудования –134041 тыс.рублей (17,4% в общем объеме производственной программы). Объем ремонтов Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ остается примерно на одном уровне, роста выручки за счет инфляционного увеличения понижающего коэффициента к БЦ на 2013г нет, так как коэффициент оставлен на уровне 2011 года.

Оказание услуг по техническому обслуживанию оборудования. Объемы технического обслуживания и устранения дефектов Нерюнгринской ГРЭС составят в 2013г. 23 021 тыс. руб. (3,0%). Условия ценообразования в 2013 году по-прежнему ведут к снижению физических объемов работ.

Услуги по капитальному строительству в производственной программе Общества в 2013 г. планируются 600 980 тыс. руб. (78,0% от общего объема). При этом учтено увеличение объемов работ в Алданском районе Республики Саха в связи с развертыванием программы перспективного развития Дальнего Востока, электростанций, Однако в данном секторе бизнеса усиливается конкуренция со стороны организаций из других регионов, которые, в связи с экономическим кризисом, ищут новые рынки, сбивают цены на данный вид услуг и результаты торгов непредсказуемы.

Остальная доходная часть производственной программы Общества от оказания услуг в 2013 году приходится на прочую продукцию. От оказания услуг по прочей продукции (транспортные услуги, реализация ТМЦ, аренда, ремонт кислородных баллонов и др.) Обществом планируется получить выручку в размере 12 256 тыс.рублей (1,6%)

Изменений в профилях деятельности общества в 2013-2015 годах не планируется, однако сохраняется общая тенденция уменьшению доли работ на ДГК (в большей степени) и АК «Якутскэнерго» (в меньшей степени). При этом - увеличение доли работ на сторонних заказчиков, где экономические условия более выгодны, так как не имеют необоснованного ограничения за счет заниженной ставки 1 разряда, коэффициента к Базовым ценам, и процента прибыли.

Без увеличения численности рабочих, рост годовых объемов не планируется. Реальное наполнение производственной программы составляет не более 40%, все остальное – по результатам торгов.

Более точный прогноз на трехлетнюю перспективу оценить невозможно, так как не определены планы основных постоянных заказчиков и отсутствуют планы торгов по сторонним заказчикам.

5.4. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности, позволившие улучшить технико-экономические показатели производства, эксплуатации оборудования, управления производством

В течение 2012 года, в связи с системным кризисом производства, из планов заказчиков были исключены или перенесены на более поздние сроки объемы на сумму более 210,0 млн.руб., которые ранее планировались к выполнению, такие как:

- монтаж МКУ Хатыми
- монтаж ПС Районная
- реконструкция освещения плотины Зейской ГЭС
- реконструкция ПС Исток и Сетевая в Амурской области
- строительство ПС Алдан
- строительство 6-7 яч. ПС Н.Куранах

За счет сложившихся долговременных связей, расширения рынков и частичной диверсификации бизнеса, ОАО НЭР сумел частично восполнить недостающие объемы и частично перекрыть убытки от работы на Нерюнгринской ГРЭС, однако, выполнить годовые технико-экономические показатели полностью не удалось.

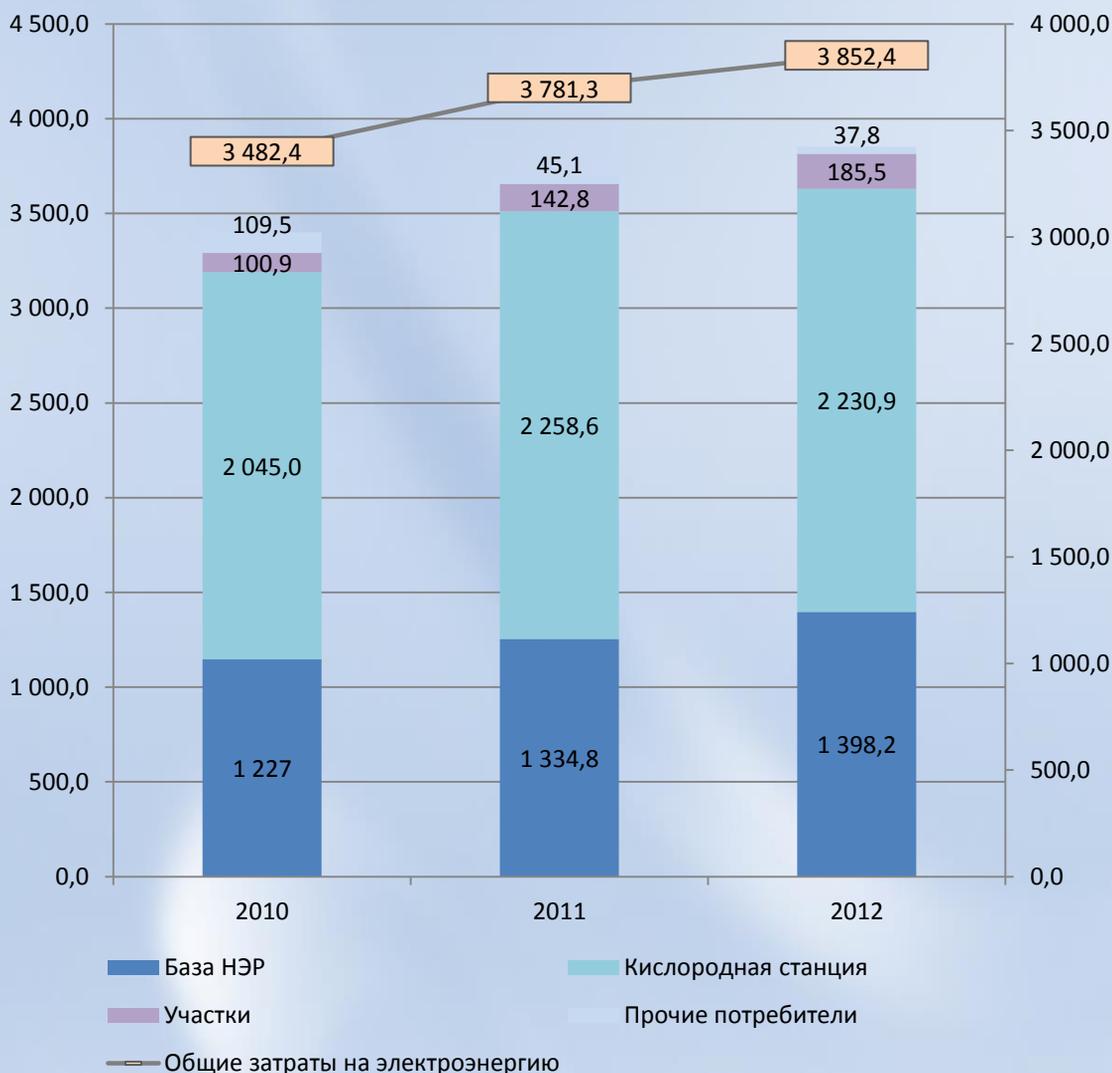
Кроме того, Общество, с целью увеличения выручки, выступает в качестве генерального подрядчика на ряде строительных объектов, обеспечивая полный законченный цикл работ, в основном на строительстве электросетевых подстанций.



5.5. Информация об объеме использованных энергетических ресурсов

В 2012 году затраты на электрическую энергию составили 3 852,4 тыс. руб. При этом сложилась следующая структура расходов: 57,9% - выработка кислорода и азота, 36,3% – производственная деятельность в п. Серебряный Бор, 4,8% - потребление электроэнергии удаленными участками, 1 % - потребление электроэнергии при строительстве подстанций. В целом затраты на электроэнергию выросли на 1,9% к прошлому году, и на 10,6% к 2010 году.

Затраты на электроэнергию в 2010 - 2012 г., тыс. руб.



Рост затрат на электроэнергию происходит на фоне снижения ее расхода и связан исключительно с повышением тарифов. В сравнении с 2010 годом тарифы выросли на 11,3%, к 2011 году – на 6,8%.

На диаграмме ниже представлен расход электроэнергии за 2010 – 2012гг, где видно, что в сравнении с предыдущими годами происходит уменьшение ее потребления: на 4,4% ниже, чем в 2011 году и на 7% ниже, чем в 2010 году.

Расход электроэнергии в 2010 - 2012 г., тыс. кВтч



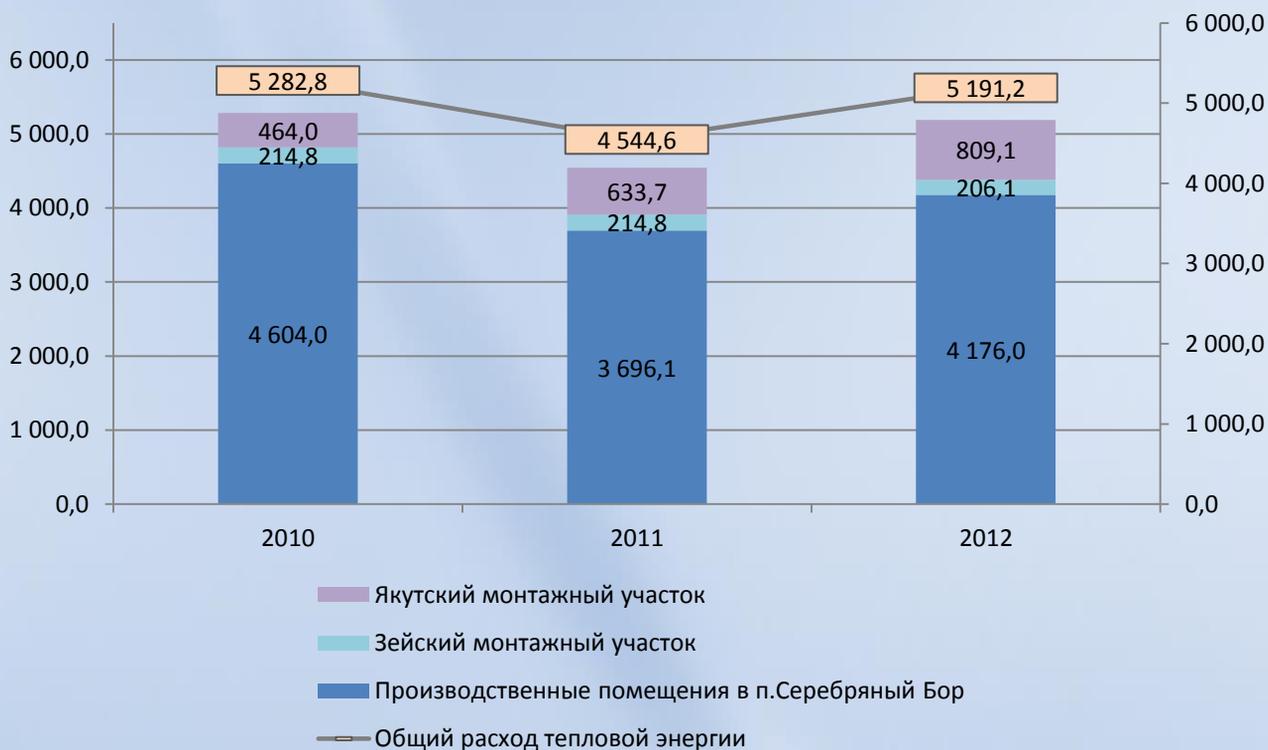
Затраты на тепловую энергию в 2012 году составили 6 496,0 тыс. руб. Это на 14,9% выше, чем в прошлом году, и на 11,7% выше, чем в 2010 году.

Затраты на тепловую энергию в 2010- 2012 г., тыс. руб.



Рост затрат связан с увеличением расхода тепловой энергии, а также с повышением тарифов. Тарифы на тепловую энергию выросли в среднем на 0,8% к прошлому году и на 13,6% к 2010 году. Расход тепловой энергии увеличился по сравнению с прошлым годом в связи с более холодной зимой, а также подключением дополнительных объектов в п. Серебряный Бор и на базе Якутского монтажного участка.

Расход тепловой энергии в 2010 - 2012 г., Гкал



РАЗДЕЛ 6

Инвестиционная деятельность

За 2012г. по инвестиционной программе при плане приобретения основных средств на сумму 5640,0 тыс.руб. приобретено на сумму 1161тыс.руб. (Выполнение 20,6%)

Таблица №12

Параметры выполнения инвестиционной программы

Млн. руб.

	Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС			Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Финансирование инвестиционной программы, с НДС, млн. руб.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения		План	Факт	% выполнения
Объём инвестиций в основной капитал, в т.ч.:	0	5,64	1,16	21	5,64	1,16	21	0	7,32	1,97	27
Приобретение объектов основных средств	0	5,64	1,16	21	5,64	1,16	21	0	7,32	1,97	27

В отчетном периоде приобреталось, в основном, оборудование для выполнения плановых работ на выездных объектах, в том числе:

- принтеры электромонтажные для маркировки кабелей на электроподстанциях;
- автомобиль УАЗ;
- вышка-тура для выполнения электромонтажных работ;
- контейнер 20-тонный для хранения оборудования на объектах;
- молоток отбойный для демонтажа фундаментов при реконструкции и замене оборудования;
- пневматическая машина Мангуст 2МГ;
- пневматическая вальцовочная машина ПВЛ-к-57;
- машины переносные газорезательные CG2-11.

Выполнение программы по инвестициям на 21% (1,16 млн.руб.) связано с изменением объемов и структуры работ по производственной программе, что повлекло за собой перенос сроков приобретения части оборудования (инвестиций), планируемого под первоначальную производственную программу Общества. Своевременное приобретение оборудования позволяет Обществу

быть готовым к качественному выполнению поставленных задач в сложных условиях рынка и конкуренции с другими организациями.

Эффект от реализации инвестиционных программ в основном заключается в сохранении рынка по услугам, предоставляемым ОАО НЭР. Несмотря на системный кризис и многочисленные реорганизации заказчиков, удалось сохранить объемы по ремонту тепловых сетей г. Нерюнгри и поселков Нерюнгринского района (более 30 млн.руб.)

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

По объемам финансирования по годам инвестпрограмма планируется в следующих объемах:

Таблица №13

Объемы инвестиций в основной капитал

Тыс. руб.

Наименование	2013г.	2014г.	2015г.
Приобретение автотранспортной техники	3300	3200	4500
Приобретение оборудования	2102	2017	1137
Приобретение компьютерной и оргтехники	350	500	0
ВСЕГО	5732	5717	5637

РАЗДЕЛ 7

Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размеров дивидендных выплат, на повышении инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Условия и порядок принятия решения о выплате дивидендов определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Общество один раз в год по результатам финансового года принимает решение о выплате дивидендов по акциям Общества.

Решение о выплате годовых дивидендов, размере годового дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается Общим собранием акционеров Общества.

Таблица №16

Тыс. руб.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2009-2012 г.г.

Показатель	2009	2010	2011	2012
	факт	факт	факт	плановое распределение
Чистая прибыль по итогам финансового года	222	1 160	3 400	-15640
распределение:	-	-	-	-
Резервный фонд	-	-	-	-
Дивиденды	222	-	-	-
Фонд накопления	-	1 160	3 400	-
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	-
Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию (руб.)	0,0221	-	-	-

По результатам работы 2012 года Обществом получен чистый убыток в сумме 15 640 тыс. рублей при запланированной чистой прибыли 938,1 тыс. рублей.

Отрицательные результаты деятельности в 2012 связаны с невыполнением производственной программы на 11%. Главным фактором, влияющим на выполнение производственной программы, является планирование деятельности в условиях отсутствия гарантированных объемов, конкретных программ и планов Заказчиков.



РАЗДЕЛ 8

Изложение мнений и аналитических выводов руководителей Общества

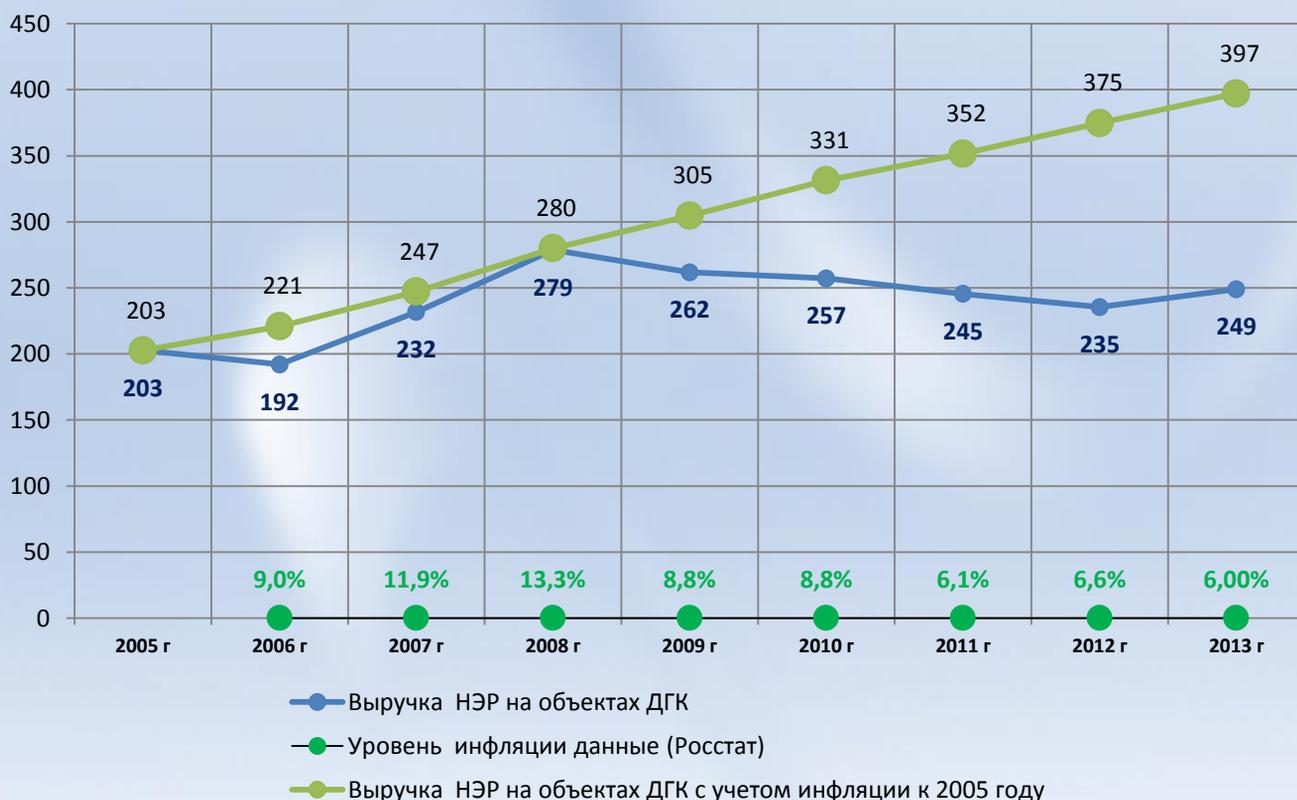
8.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

По итогам 2012г. Обществом получен отрицательный финансовый результат (убыток – 15 млн. руб. при плане по прибыли + 0,9 млн. руб.). Основная, первостепенная причина отрицательного финансового результата - убытки по объемам ОАО «ДГК».

Валовый результат Общества за 2012 год составил (-) 5,2 млн. руб. (при плане +19,7 млн. руб.), в том числе: (-) 39,8 млн. руб. – убыток на объектах ОАО «ДГК».

Цены на работы по ОАО «ДГК» (при росте индекса к БЦ) фактически снижаются от года к году (диаграмма) при практически одинаковых физических объемах ремонтов и инфляции к 2005 году 95%. При этом цены на работы Общества выросли всего на 22%.

Выручка ОАО НЭР на объектах ОАО "ДГК" (НГРЭС) в фактических и сопоставимых ценах к 2005 году, млн. руб.



На 2013 год индекс понижается (с 1,1 до 1,0), и это при рекомендованном по отрасли - более 2 и при минимальном для компенсации прямых затрат – не менее 1,6. На ремонт оборудования в 2013 году выделено всего 249 млн. руб., тогда как с учетом официально опубликованного уровня инфляции эта сумма должна составлять не менее 396 млн. руб.

Установленные значения **ключевых оценочных показателей эффективности (КПЭ)** по итогам 2012 года не выполнены. Убыточность по объектам ОАО «ДГК», изменение структуры производственной программы и снижение против плана объемов выручки (-11%) оказали прямое влияние на выполнение всех КПЭ: снижение прибыли от продаж и отрицательный финансовый результат повлекли негативное отклонение по EBITDA (план 13 669 тыс. руб.; факт –7 157 тыс. руб.) и коэффициенту финансового левериджа (план 1,07; факт 2,36), из-за отклонений по объемам и структуре работ перенесен срок приобретения части оборудования (инвестиций), планируемого под первоначальную производственную программу Общества (план 5 640 тыс. руб., факт 1 161 тыс. руб.).

8.2. Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе, включают в себя действующие в Российской Федерации правила бухгалтерского учета и отчетности, в том числе:

Федеральный закон от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29 июля 1998г. №34н в редакции приказа Минфина России от 18.09.2006 г. № 116н.

Положения по бухгалтерскому учету (ПБУ);

Методические указания по бухгалтерскому учету, утвержденные Минфином РФ;

Рабочий План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности в Обществе;

Методические рекомендации, план счетов и инструкция по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденная приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н в редакции приказа Минфина России от 18.09.2006 г. № 115 н;

Приказ Минфина РФ от 24.12.2010 г. № 186н «О внесении изменений в нормативные правовые акты по бухгалтерскому учету и признании утратившим силу приказа Минфина РФ от 15.01.1997 г. № 3;

Положение об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

Основные методы оценки активов и обязательств Общества сформулированы в ст. 11 Закона о бухгалтерском учете и отражены в Положении об учетной политике):

1) оценка имущества и обязательств производится организацией для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении;

2) оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, произведенного в самой организации, - по стоимости его изготовления;

3) начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности организации в отчетном периоде.

Подробно методы оценки отдельных видов имущества изложены в Положении об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт, утвержденной приказом
Подробно методы оценки отдельных видов имущества изложены в Положении об учетной политике ОАО «Нерюнгриэнергоремонт, утвержденной приказом руководителя № 510 от 26.12.2011г. (см. Приложение к отчету).

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

8.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2010 – 2012 г.г. характеризуется следующими данными:

Таблица № 14

Тыс. руб.

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.
Выручка	597 035	698 390	610 276
Себестоимость	582 051	675 943	615 461
Прибыль от реализации	14 984	22 447	-5 185
Прочие доходы, всего	291	5 160	1 514
Прочие расходы, всего	11 523	14 992	11 908
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 752	12 615	-15 578
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2 592	9 215	62
Чистая прибыль (убыток)	1 160	3 400	-15 640

Из представленных показателей видно, что финансовый результат по итогам 2012 года ухудшился в сравнении с предыдущими годами, что свидетельствует о сложном характере производства под воздействием внешних факторов, негативное влияние которых в 2012 году удалось преодолеть лишь частично. К снижению прибыли от реализации и отрицательному финансовому результату привело:

- снижение против плана объемов реализации (-11%) в результате секвестирования объемов заказчиками;
- увеличение удельного веса себестоимости на 1 рубль выручки в 2012 г. (+0,04 руб.) в результате изменения структуры производственной программы. Из первоначально запланированной программы «ушло» более 200 млн.р., часть объемов (132 млн.р.) Обществу удалось восполнить другими работами, с большей долей материалоемкости, затрат на механизмы и командировки.

Данные по «прочим доходам» включают в себя неплановые доходы, в основном, это суммы, полученные от реализации МПЗ.

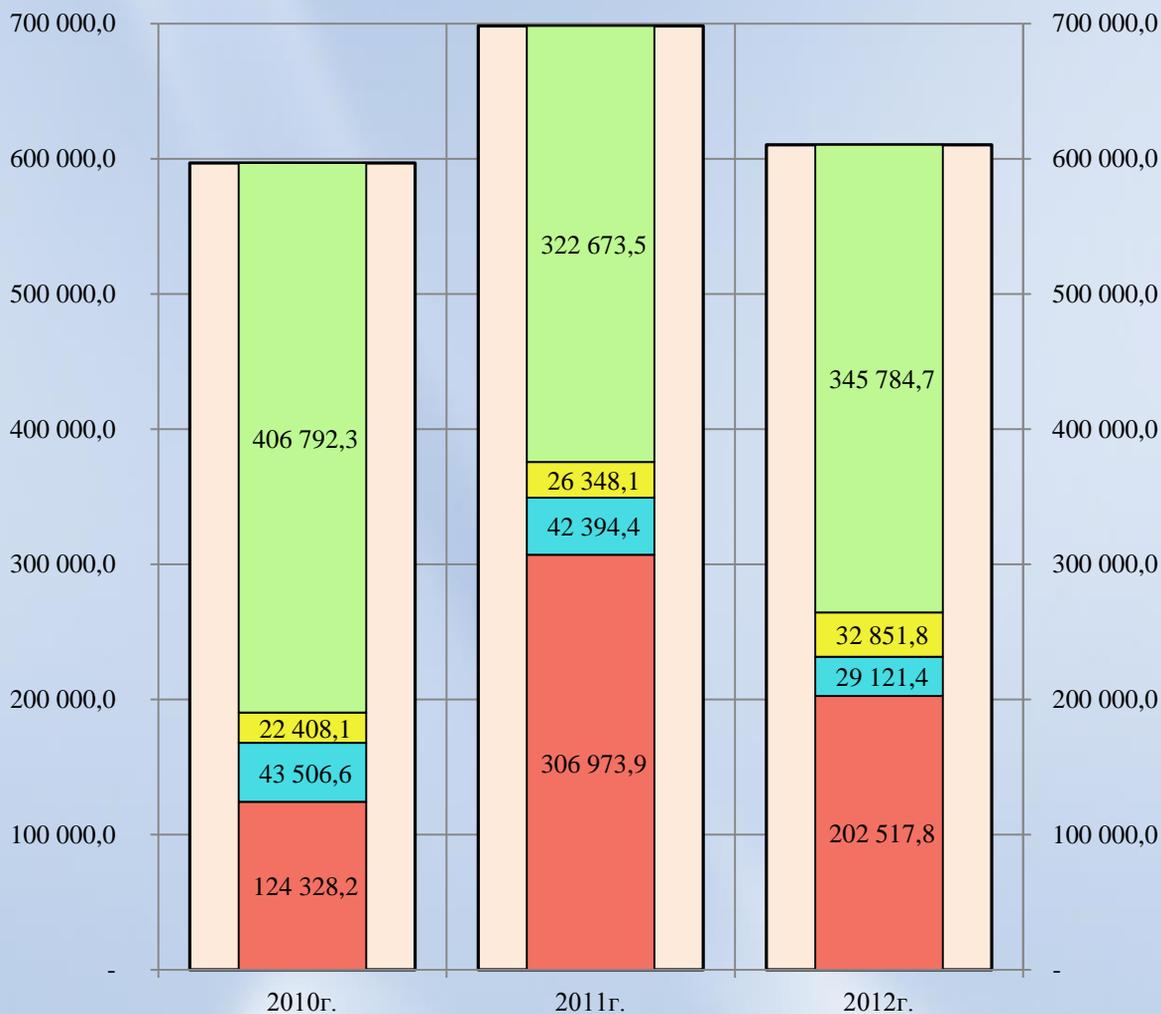
Основную долю в прочих расходах традиционно составляют расходы на проценты по услугам банка (23,2% в 2012 году) и выплаты социального характера (33,8% в 2012 году).

Прибыль (убыток) до налогообложения в 2012 году (-15 578 тыс. руб.) сложилась из полученного валового убытка (-5 185 тыс. руб.) и планируемого сальдо по прочим доходам-расходам (-10 393 тыс. руб.).

Снижение по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам связано с начислением отложенного налогового актива на сумму убытка.

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

Динамика по выручке в разрезе видов деятельности за 2010 - 2012 г.г., тыс.руб.



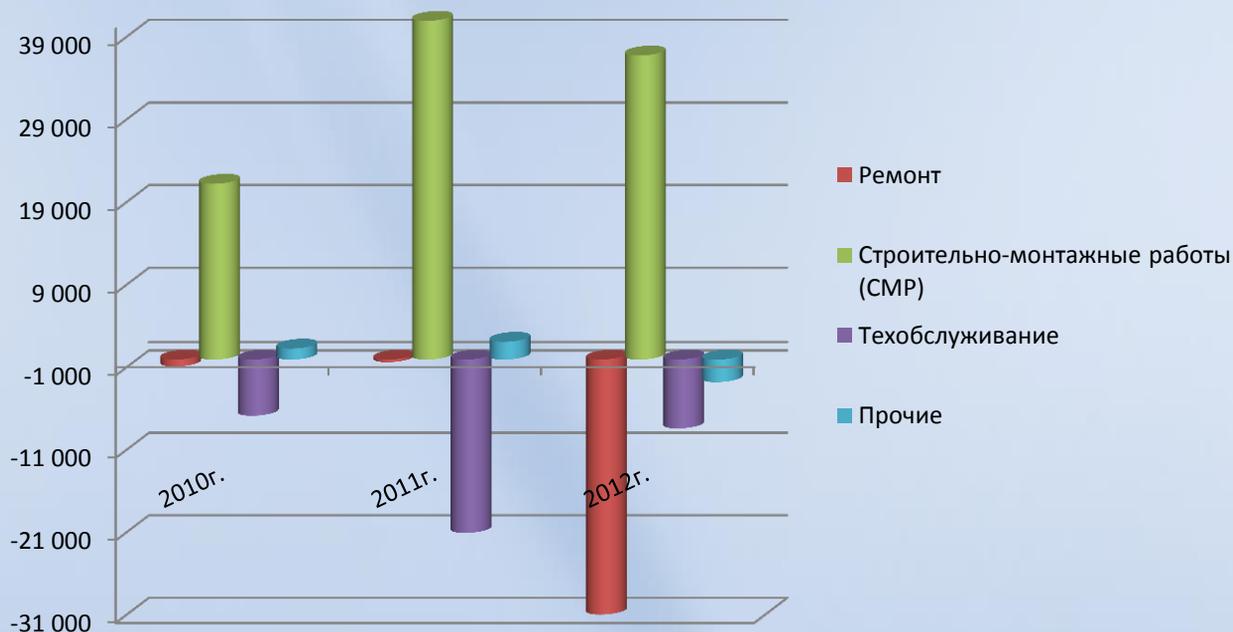
■ Выручка всего
 ■ Ремонт
 ■ Техобслуживание
 ■ Прочие
 ■ Строительно-монтажные работы (СМР)

Структура выручки по видам деятельности неравномерна, зависит от наполнения производственной программы в условиях отсутствия гарантированных объемов и утвержденных программ заказчиков. Так по основным видам деятельности (ремонт и СМР), на долю СМР за 2010, 2011 и 2012 г.г. пришлось 68%, 46% и 57% общего объема выручки соответственно, по ремонтам – 21%, 44% и 33%.

Динамика прибыли от продаж по видам деятельности еще более неравномерна и зависит от многих факторов. В условиях отсутствия гарантированных объемов, стагнации экономики в отрасли, жесткой конкуренции, заведомо невыгодных условиях ценообразования при выполнении

работ в других регионах (с более низким районным коэффициентом) Общество берется за любую работу, которая позволит заработать хотя бы на оплату труда основных производственных рабочих. Увеличение доли работ с низким уровнем ценообразования снижает показатель рентабельности продаж в целом по виду деятельности, к которому эти работы относятся. Показатели прибыли от продаж по видам деятельности представлены в диаграмме:

Динамика прибыли от продаж в разрезе основных видов деятельности, тыс .руб.



Данная динамика характеризуется следующими факторами:

- прибыль Общества, в основном, складывается **по строительно-монтажным работам**, выполняемым для сторонних заказчиков;
- ремонты в большей массе включают в себя объемы работ для основного заказчика (ОАО «ДГК» филиал Нерюнгринская ГРЭС), которые являются убыточными для Общества (диктат цен заказчиком, заниженные в разы индексы к Базовым ценам и т.д.). Убытки по ремонтам на этих объектах несут нарастающий характер. В 2010-м году по ремонтам удалось удержать положительный результат за счет работ на выездных объектах (Тында, Харанор), в 2011-м – за счет внеплановых аварийно-восстановительных работ на Обоганительной фабрике ОАО «Якутуголь», в 2012-м наибольший удельный вес в данном виде деятельности пришелся на объекты ОАО «ДГК» и убыток составил более 30 млн. руб.;
- техобслуживание выполняется только на объектах ОАО «ДГК», вид деятельности всегда убыточный для Общества, ценообразование включает в себя стоимость человеко-часа, заниженную к фактической стоимости в 2 раза. Уменьшение суммы убытка в 2012 году связано с уменьшением объемов

реализации (к 2011 году - на 31%);

- прочие виды деятельности (около 4%-5% в общем объеме реализации) в наибольшей массе включают в себя объемы работ по производству продукции Кислородно-компрессорной станции и Ремонтно-механического цеха, в основном, опять же для объектов ОАО «ДГК» (убытки). Прибыль по «прочим» в 2010-2011 складывалась, в основном, из сумм, полученных за субаренду помещений, и внеплановых сумм за оказание транспортных услуг. В 2012 году объем реализации по «прочим» увеличен, в том числе увеличена доля объемов с низким ценообразованием, в целом по виду деятельности получен убыток (2,7 млн.р.).

8.4. Оценка финансовой устойчивости и ликвидности компании в сравнении с планом и прошлыми годами

Таблица № 15

Показатели	Факт 2010	Факт 2011	План 2012	Факт 2012	Отклонение от плана	
					Абс.	%
К-т абсолютной ликвидности	0,04	0,09	0,005	0,04	0,035	700
К-т срочной ликвидности	0,85	1,01	0,94	0,77	-0,17	-18,1
К-т текущей ликвидности	1,15	1,16	1,19	1,01	-0,18	-15,1
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,26	0,18	0,18	0,08	-0,10	-55,6
Стоимость чистых активов	23 138	26 538	27 476	10 898	-16578	-60,3
Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	2,30	2,64	2,73	1,08	-1,65	-60,4
Соотношение собственных и заемных средств	0,36	0,22	0,22	0,08	-0,14	-63,6
ЕБИТДА	9 820	20 165	13 669	-7 157	-20826	-152,4

Коэффициент автономии (финансовой независимости) за 2012 г. снизился по сравнению с планом на 0,10 пункта и составил 0,08. Отклонение от планового уровня вызвано значительным снижением доли чистых активов на конец отчетного периода за счет полученного Обществом отрицательного финансового результата.

Коэффициент абсолютной ликвидности выше планового на 0,035 пунктов из-за увеличения остатка денежных средств на отчетную дату (денежные средства от контрагентов поступили в последний день отчетного периода).

Коэффициент срочной ликвидности по итогам года составил 0,77, уменьшение по сравнению с планом составило 0,16 пункта и произошло в результате увеличения кредиторской задолженности перед поставщиками.

Коэффициент текущей ликвидности снизился, составляет 1,01 пункта и соответствует минимальному уровню данного показателя по

строительным и ремонтным организациям.

Одной из причин снижения текущей ликвидности к плану является увеличение сроков оплаты выполненных работ, особенно предприятиями энергетики.

Показатель чистых активов и отношение чистых активов к стоимости уставного капитала не соответствуют запланированному уровню в связи с полученным убытком в сумме 15 640 т. руб.

8.5. Анализ показателей рентабельности Общества

Динамика показателей рентабельности представлена в таблице:

Таблица № 16

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	
			ПЛАН	ФАКТ
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	3,01%	8,77%	3,53%	-59,6%
Рентабельность продаж, %	2,51%	3,21%	2,86%	-0,85%
Рентабельность активов, %	0,79%	2,27%	0,61%	-11,19%

Показатели рентабельности демонстрируют отрицательную динамику 2012 года:

- снижение показателей «Рентабельность собственного капитала (ROE)» и «Рентабельность активов» в связи с полученным по итогам года чистым убытком;
- снижение рентабельности продаж в связи с полученным валовым убытком.

8.6. Анализ состояния дебиторской и кредиторской задолженности, причины отклонений

Таблица № 17

№	Показатели	Факт на 31.12.10	Факт на 31.12.11	План 2012	Факт на 31.12.12	Отклонение от плана	
						Абс.	Откл.
1	Дебиторская задолженность	86 993,0	94 949,0	98 533,40	81 239,00	-17 294,40	-17,55%
	покупатели и заказчики	73 299,00	87 982,0	90 613,40	65 708,00	-24 905,40	-27,49%
	авансы выданные	6 241,00	2 456,0	3 008,50	10 672,00	7 663,50	254,73%
	прочие дебиторы	7 453,00	4 511,0	4 911,50	4 859,00	-52,50	-1,07%
2	Оборачиваемость ДЗ	45,1	42,1	43,50	44,80	1,3	0,03%
3	Кредиторская задолженность	107 799,00	74 609,0	78 137,30	87 930,00	9 792,70	12,53%
	поставщики и подрядчики	48 981,00	15 932,0	16 643,90	23 822,00	7 178,10	43,13%
	задолженность по оплате труда	15 235,00	12 590,0	20 365,30	14 005,00	-6 360,30	-31,23%
	задолженность перед внебюджетными фондами	6 980,00	2 454,0	4 186,70	11 730,00	7 543,30	180,17%
	по налогам и сборам	17 988,00	32 854,0	24 306,10	21 965,00	-2 341,10	-9,63%
	по авансам полученным	16 448,00	4 412,0	10 444,60	9 513,00	-931,60	-8,92%
	прочие кредиторы	2 167,00	6 367,0	2 190,70	6 895,00	4 704,30	214,74%
4	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,81	1,27	1,26	0,92	-0,34	-26,98%
5	Задолженность по кредитам и займам	0	31 000	29 400,00	25 715,00	-3 685,00	-12,53%

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 81 239 тыс. руб., что на 17 294,4 тыс. руб. меньше, чем плановый показатель. Такое отклонение обусловлено невыполнением производственной программы. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (81%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. Данное соотношение по сравнению с прошлым годом (92%) уменьшилось на 11%, что

обуславливается также невыполнением производственной программы. На конец отчетного периода самая большая задолженность числилась за ОАО «ДГК» (19%), ООО «НерюнгриТеплоНаладка» (31%) от общей задолженности соответственно. Просроченная дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 г. составляла 34 205 тыс. рублей.

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

Фактическая кредиторская задолженность выше плановой на 9792,7 тыс. руб.(12,5%). В структуре кредиторской задолженности наибольший вес имеет задолженность поставщикам и подрядчикам (27%) и задолженность по налогам и сборам в бюджет (38%), что выше плановых показателей на 6%. и 6% соответственно. Отклонение показателя кредиторской задолженности от плановой на 12,5% в сторону увеличения обусловлено несвоевременным поступлением денежных средств от дебиторов и невозможностью в сроки погасить обязательства.

Оборачиваемость дебиторской задолженности за 2012 год увеличилась на 2,7 дней по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Основной причиной незначительного увеличения оборачиваемости ДЗ является увеличение сроков оплаты за выполненные работы по договорам, особенно предприятиями энергетики.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности 0,92 меньше запланированного и показателя предыдущего года на 27%, что свидетельствует о снижении финансовой независимости и устойчивости предприятия.

Для управления дебиторской задолженностью, в том числе взыскания просроченной, на предприятии создана рабочая группа из 5 человек во главе с заместителем генерального директора по экономике и финансам:

- главный бухгалтер;
- юрисконсульт;
- сотрудник финансового отдела;
- сотрудник службы корпоративной безопасности.

Управление дебиторской задолженностью включает в себя следующие обязательные процедуры:

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

8.7. Анализ структуры баланса

Таблица № 18

Показатель	Факт	План	Факт	Отклонение от плана	
	2011 г.	2012	2012 г.	Абсолют	Относит
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	22002	21612	17500	-4112	-19,03%
Незавершенное строительство	0			0	0,00%
Отложенные налоговые активы	3811	4178,9	5907	1728,1	41,35%
Прочие внеоборотные активы	1635		1114	1114	0,00%
ИТОГО по разделу I	27448,3	25790,9	24521	-1269,9	-4,92%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы	15061	27702,6	27463	-239,6	-0,86%
Дебиторская задолженность краткосрочная	94949	98533,4	81239	-17294,4	-17,55%
в том числе: покупатели и заказчики	87982	90613,4	65708	-24905,4	-27,48%
Денежные средства	11318	585,9	5051	4465,1	762,09%
Прочие оборотные активы	673	1593,2	1475	-118,2	-7,42%
ИТОГО по разделу II	122001	128415,1	115228	-13187,1	-10,27%
БАЛАНС	149449	154206	139749	-14457	-9,38%
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал	10055	10055	10055	0	0,00%
Резервный капитал	503	503	503	0	0,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	15980	16918,1	340	-16578,1	-97,99%
ИТОГО по разделу III	26538	27476,1	10898	-16578,1	-60,34%
IV. Долгосрочные обязательства					
Отложенные налоговые обязательства	69	56	92	36	64,29%
ИТОГО по разделу IV	69	56,6	92	35,4	62,54%
Займы и кредиты	31000	29400	25715	-3685	-12,53%
Кредиторская задолженность	74609	78137,3	87930	9792,7	12,53%
в том числе: поставщики и подрядчики	15932	16643,9	23822	7178,1	43,13%
задолженность по оплате труда перед персоналом	12590	20365,3	14005	-6360,3	-31,23%
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2454	4186,7	11730	7543,3	180,17%
задолженность по налогам и сборам	32854	24306,1	21965	-2341,1	-9,63%
прочие кредиторы	10779	12635,3	16408	3772,7	29,86%

Задолженность (учредителям) по выплате доходов	0			0	
Оценочные обязательства	17233	19136	15114	-4022	-21,02%
ИТОГО по разделу V	122842	126673,3	128759	2085,7	1,65%
БАЛАНС	149449	154206	139749	-14457	-9,38%

На 01.01.2013 года внеоборотные активы представлены: на 71% основными средствами, на 24% отложенными налоговыми активами и на 5% прочими оборотными активами. Уменьшение внеоборотных активов к плановому уровню составляет 4,92%. и связано с невыполнением инвестиционной программы и с увеличением отложенных налоговых активов из-за полученного убытка. Собственных оборотных активов на конец 2012 года не хватает для финансирования запасов, значит они обеспечиваются за счет займов и кредиторской задолженности перед поставщиками. То есть обязательства Общества увеличиваются, что позволяет судить о потере финансовой устойчивости предприятия.

В структуре активов внеоборотные активы составляют 18,4 % и 17,5 % на начало и конец отчетного периода соответственно.

Структура оборотных активов отмечена убыванием как по отношению к прошлому году, так и к плановым показателям отчетного периода. Данное обстоятельство обусловлено снижением масштаба деятельности предприятия и состоянием расчетов с потребителями.

Увеличение остатков по запасам по сравнению с предыдущим годом объясняется приобретением материальных запасов под работы 2013г.

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 81 239 тыс. руб., что на 13 710 тыс. руб. меньше, чем на начало 2012г. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (81%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. Данное соотношение по сравнению с прошлым годом (93%) уменьшилось на 12%, что обусловлено невыполнением производственной программы.

Остатки денежных средств на расчетных счетах выше плановых на 4465,1 тыс. руб., что связано с активным погашением задолженности со стороны дебиторов в последние дни отчетного периода.

В структуре активов оборотные активы составляют 81,6 % и 82,5 % на начало и конец отчетного периода соответственно.

По разделу «Капитал и резервы» фактический размер нераспределенной прибыли отчетного года ниже планового на 98%.

Фактическая кредиторская задолженность выше плановой на 9792,7 тыс. руб.(12,5%). В структуре кредиторской задолженности наибольший вес имеет задолженность поставщикам и подрядчикам (27%) и задолженность по налогам и сборам в бюджет и во внебюджетные фонды(38%).

Соотношение между активами и пассивами баланса на конец 2012 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества. Наличие дебиторов, несвоевременно оплачивающих услуги и работы на конец отчетного периода, не дают возможности маневрирования денежными средствами для своевременной оплаты своих обязательств.

Показатель валюты баланса на конец отчетного периода снизился на 9 700 тыс. руб. к началу года, и ниже планируемого на 9,38% .

8.8. Результаты выполнения производственной программы, причины отклонений

Производственной программой Общества на 2012 год было запланировано получить выручку от оказания услуг по основным видам деятельности в размере 688 305 тыс.руб. По итогам года из программ Заказчиков исключались ранее запланированные объемы. За 2012 год, по годовым программам Заказчиков произошло уменьшение более чем на 210 млн. В 2012 году, обществу, даже за счет дополнительных усилий по поиску объемов и участию во всех возможных торгах на выполнение профильных работ, не удалось выполнить производственную программу.

При плане 688 305 тыс.руб., выполнено 610275,7 тыс.руб. (-78029,3 тыс.руб. в том числе собственными силами при плане 624545,0 тыс.руб. выполнено 65 201 т.р. (- 63 760 тыс.руб.), субподряд при плане 63760,0 тыс.руб. . выполнено 50 932 тыс.руб. (- 12 828 тыс.руб.), что связано с общим уменьшением объемов по капитальному строительству.

Оказание услуг по ремонту энергетического оборудования – при плане 171480,6 тыс.руб. составило 202517,8 тыс.руб., перевыполнение 31037,2 тыс.руб. за счет дополнительных объемов по ремонту Депутатской ТЭЦ ОАО «Сахаэнерго», Чульманской ТЭЦ и котельной РЖД в г. Тында.

Оказание услуг по техническому обслуживанию оборудования. Объемы технического обслуживания и устранения дефектов составили в 2012г. 29121,4тыс.рублей при плане 28439,4 тыс.руб. некоторый рост (682,0 тыс.руб.) наблюдается в связи с тем, что в этой - же статье сидят затраты на устранение дефектов, а их в стареющем оборудовании возникает все больше и больше.

Услуги по капитальному строительству в производственной программе Общества в 2012 г. при плане 472619 тыс.руб. составили 345784,7 тыс.руб., не выполнение 126834,3 тыс.руб., что связано со значительным изменением первоначальных инвестиционных планов Заказчиков, более чем на 210 000 тыс.руб.

Остальная доходная часть производственной программы Общества от оказания услуг в 2012 году приходится на прочую продукцию. От оказания услуг по прочей продукции (транспортные услуги, реализация ТМЦ, аренда, ремонт кислородных баллонов, оплата генуслуг и др.) Общество при плане 15766 тыс.руб. получило 32851,8 тыс.руб., перевыполнение плана по прочим составило 17085,8 тыс.руб., что связано с монопольным положением на местном рынке поставки продукции кислородной станции, увеличением заказов в РМЦ.

8.9. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов Общества

Организация планирования финансово-экономической деятельности Общества осуществляется с помощью бизнес-планов, включающих основные сведения, необходимые для определения целей и задач Общества, путей их достижения, анализа результатов, организации эффективного менеджмента.

Бизнес-план разрабатывается Обществом, утверждается Советом директоров Общества и является инструментом достижения целей, выраженных в установленных значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Периодом планирования для Бизнес-плана Общества является год с поквартальной разбивкой.

В соответствии с утвержденным бизнес-планом Общества финансовое обеспечение деятельности Общества отражается в Движении потоков наличности. Движение потоков наличности (ДПН) формируется на год с разбивкой по кварталам и утверждается в составе бизнес-плана Компании.

Финансирование осуществляется строго в соответствии с контрольными показателями ДПН, обеспечивая, таким образом, выполнение утвержденного бизнес-плана.

В случаях возникновения факторов, оказывающих существенное влияние на результаты деятельности Общества, производится корректировка Бизнес-плана и бюджета.



РАЗДЕЛ 9

Доля рынка, маркетинг и продажи

9.1. Объем продаж общества в натуральном и денежном выражении

Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт в 2012 году были: реконструкция, ремонт и техническое обслуживание энергооборудования, а также производство запасных частей к нему. Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлены в таблице № 19.

Таблица № 19

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Тыс.руб.

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2010г.	2011г.	2012г.
Реконструкция и монтаж энергооборудования	Выполнение работ по реконструкции, модернизации, монтажу тепломеханического и электротехнического оборудования, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков.	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы	406 792,3	322 673,5	345 785
Ремонт оборудования, изготовление запасных частей для ремонта энергооборудования	Выполнение работ по ремонту тепломеханического и электротехнического оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части.	124 328,2	306 973,9	202 518
Техническое обслуживание и устранение дефектов оборудования, изготовление запасных частей	Выполнение работ по техническому обслуживанию и устранению дефектов оборудования, изготовление запасных частей, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов и монтажных участков	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы, запасные части	43 506,6	42 394,4	29 121

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2010г.	2011г.	2012г.
Производство промышленных газов	Производство промышленных газов, ремонт баллонов, ремонт компрессорных установок	Кислород, азот, сжатый воздух	4 297,8	7 257	12 649
Прочие работы	Изготовление металлоконструкций, услуги ген. подряда, предоставление транспортных услуг, реализация ТМЦ, сдача имущества в аренду и т.п.		18 110,3	19 091	20 203
Итого			597 035,2	698 389,8	610 276

9.2. Сведения о структуре рынка и темпах его развития

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

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

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

Также следует отметить, что в связи с отдаленным территориальным нахождением и высокими затратами на командирование персонала в другие регионы РФ, основными потребителями продолжают оставаться ОАО «ДГК» и ОАО АК «Якутскэнерго». Данные о структуре выручки за 2012г. по основным потребителям представлены в таблице.

Таблица № 20

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Тыс.руб.

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	ОАО АК «Якутскэнерго»	ОАО «ДТЭ»	Прочие Заказчики	Итого
Капитальное строительство	102 922,3			242 862,7	345 785
Капитальный ремонт	98 110,5	15 823,7	12 902,7	75 681,1	202 518

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	ОАО АК «Якутскэнерго»	ОАО «ДТЭ»	Прочие Заказчики	Итого
Техническое обслуживание и устранение дефектов	28 386,4	-		734,6	29 121
Прочая продукция (услуги)	5 278,2	-	-	27 573,8	32 852
Итого	234 697,4	15 823,7	12 902,7	346 852,2	610 276

Емкость рынка ремонтно-сервисного обслуживания Дальневосточного региона в период 2007-2012 гг. можно определить в ежегодном размере 10,0-15,0 млрд. рублей. При этом следует отметить, что рынок ремонтно-сервисного обслуживания энергетики находится на ранней стадии развития. В свете начавшейся реализации крупномасштабных проектов в энергетику региона прогнозируется привлечение дополнительно более 30 млрд. руб. в среднесрочной перспективе, в т.ч. в 2013 г. около 2,0 млрд. руб., что окажет существенное влияние на расширение рынка ремонтно-сервисного обслуживания уже в самое ближайшее время.

В то же время нельзя забывать о том, что сам рынок также не стоит на месте, он развивается по своим законам. С расширением рынка ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» будет иметь потенциал для увеличения своей доли и рыночной стоимости, а неэффективные компании - аутсайдеры - в конечном счете будут с него вытеснены.

9.3. Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках

Действия руководства, направленные на преодоление негативных тенденций на основных рынках, ориентированы в сторону совершенствования отдельных управленческих функций. Усложнение процесса принятия решений ведет к необходимости разделения функций и выделения отдельных видов действий в самостоятельные управленческие подсистемы. Одну из таких подсистем образует функция контроля эффективности бизнеса. С позиций маркетинга, контроль является завершающей стадией единого планово-управленческого цикла, особенностью которого является не только проверка соответствия достигнутых результатов и выдвинутых целей, но и анализ условий рыночной конъюнктуры, сложившихся на момент проведения контроля, и сопоставления этих условий с итоговыми показателями деятельности ОАО

«Нерюнгриэнергоремонт». При этом происходит совмещение двух процедур: собственно контроля и анализа рынка, дающего начало новому этапу планово-управленческого цикла. Таким образом, в Обществе действует особый вид управленческой деятельности, получившей в международной практике название "контролинг". Особенностью нашего контролинга является его направленность на перспективу, поиск путей дальнейшего развития предприятия на базе анализа факторов, обусловивших получение текущих результатов.

Назначением и задачами контроля является:

- констатация и оценка достигнутых результатов, формулировка основных выводов;
- оценка конкретного вклада отдельных функциональных подразделений и работников в развитие предприятия;
- структурная оценка эффективности отдельных мероприятий в производственной, коммерческой и финансовой деятельности;
- всесторонняя оценка эффективности стратегического и тактического планирования;
- формирование обратной связи с целью информирования руководства и сотрудников предприятия о результатах контроля и получения ответной реакции.

Несомненно, одной из важнейших задач стоящих перед руководством ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является достижение максимальных конкурентных преимуществ.

Таблица № 21

Действия руководства ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» направленные на максимизацию конкурентных преимуществ.

№	Приоритеты	Эффективность в результате достижения цели	Способ достижения	Наличие ресурса
1	2	3	4	5
1	Завоевание рынка работ и услуг	Расширение пределов получаемой прибыли, повышение инвестиционной привлекательности	Разработка PR-стратегии, проведение маркетинговых исследований, внедрение новых технологий	Наличие производственной арендованной базы, профессиональных ресурсов, наличие имиджа
2	Удовлетворение потребности рынка ремонтных работ и сервисных услуг	Рост объемов производства	Улучшение имиджа, расширение границ рынка	Эффективное использование производственной базы

№	Приоритеты	Эффективность в результате достижения цели	Способ достижения	Наличие ресурса
1	2	3	4	5
3	Рост потенциала основных участков рынка для обеспечения достижения своих интересов	Стабилизация и укрепление положения ОАО «Нерюнгри-энергоремонт» на рынке	Расширение существующих и образование новых партнерских связей на основе взаимовыгодного сотрудничества	Укомплектованность оборудованием, техническими средствами, наличие кадровых ресурсов и информационного обеспечения
4	Совершенствование производственной базы, техническое перевооружение производства и внедрение новых технологий	Расширение производственных возможностей, повышение производительности труда	Обновление материально-технической базы	Наличие программы технического перевооружения
5	Сокращение издержек производства	Ускоренный рост прибыли на акционерный капитал, повышение инвестиционной привлекательности	Рост рентабельности акционерного капитала, рост рентабельности по чистой прибыли	Наличие программы управления издержками
6	Расширение ассортимента работ	Удаление с рынка производства мелких и не конкурентноспособных участников	Проведение маркетинговой политики	Производственная база, профессионализм работников, информационное обеспечение
7	Повышение квалификационного уровня управленческого и производственного персонала	Достижение требуемого уровня квалификации	Проведение внешнего и внутреннего обучения, тренингов и деловых игр	Наличие системы целевого обучения и повышения квалификации персонала
8	Ресурсосбережение	Уменьшение затрат, отходов производства, снижение уровня выбросов и сбросов в окружающую среду	Рациональное использование материальнотехнических и топливноэнергетических ресурсов	Внедрение энергосберегающих и безотходных технологий
9	Поиск новых рынков сбыта и партнеров	Повышение уровня интегрированности производства	Расширение рынка с целью фокусировки на различных группах потребителей и маркетинговых нишах	Маркетинговые исследования и развитие делового сотрудничества
10	Проведение эффективной политики ценообразования	Получение прибыли, достижение конкурентных преимуществ	Рост объемов продаж за счет удаления с рынка мелких и неконкурентноспособных участников	Активный мониторинг рынка, участие в тендерных торгах

РАЗДЕЛ 10

Закупочная деятельность

10.1. Политика в области закупочной деятельности

В закупочной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» руководствуется следующими документами:

- Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»;
 - Регламентом распределения объемов работ, услуг, поставок продукции ремонтно-строительных компаний ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Политикой ОАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних Обществ в области закупок.
- Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», обеспечивающих:
- целевое и экономически обоснованное расходование средств (экономическую эффективность при проведении закупок);
 - формирование вокруг Общества рынка квалифицированных подрядчиков (поставщиков), способных удовлетворить потребностям по выполнению работ (оказанию услуг, поставке товаров) наилучшим образом;
 - создание положительного имиджа Общества как покупателя работ, услуг, товаров и иных благ;
 - разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
 - предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
 - закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол №26 от 20 августа 2009 года) утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», в котором определен порог регламентации закупок - свыше 500 тыс. руб. без НДС.

Общество располагает подготовленными кадрами для проведения закупок с соблюдением всех требований стандартов в области закупочной деятельности.

10.2. Описание применяемых способов закупок и условия их выбора

При проведении регламентированных закупок ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» применяются следующие способы:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;

- закупка у единственного источника.

Конкурс. В соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» закупка любой продукции производится исключительно путём проведения открытого одноэтапного конкурса.

Запрос предложений проводится при выполнении следующих условий:

- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным причинам, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;
- для закупок строительных материалов и подрядных работ — 5 000 тыс. рублей (без налога на добавленную стоимость);
- для закупок прочих товаров, работ, услуг — 3 000 тыс. рублей (без налога на добавленную стоимость).

Закупки у единственного источника осуществляются в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно;
- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определённой продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо;
- продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретённой продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).

10.3. Применение электронной коммерции

Положением о проведении регламентированных закупок товаров работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» определено право Общества использовать виртуальную электронную торговую площадку в сети Интернет www.b2b-energo.ru.

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

10.4. Порядок формирования и реализация ГКПЗ Общества

Порядок формирования ГКПЗ определен «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг и иных благ для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», а также приложением №5 Регламент принятия Годовой комплексной программы закупок.

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

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

10.5. Годовая отчетность исполнительного органа Общества о закупочной деятельности

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2012 год (в дальнейшем ГКПЗ) утверждена на заседании Совета директоров Общества «26» декабря 2012г. (протокол № 44).

В соответствие с ГКПЗ Обществом в 2012 г. были запланированы закупки на общую сумму 215 660,0 тыс. рублей без НДС при общем количестве регламентированных закупок в количестве 62 . Фактически проведено 58 закупок на сумму 255 295,7 тыс. руб. без НДС. (Таблица № 22).

Таблица №22

Структура закупок по разделам за 2012 г.

Способ закупки	План		Факт	
	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС
Всего закупок, в т.ч.	62	215 660,0	58	255 295,7
Регламентированные, в т.ч.	18	137428,0	14	119015,6
Открытый конкурс	13	17791,0	15	23927,1
Открытый запрос предложений	15	19219,0	13	16263,3
Открытый запрос цен	16	41222,0	16	96089,7
Закупки у единственного источника	62	215 660,0	58	255 295,7
Нерегламентированные	18	137428,0	14	119015,6

Согласно Бизнес-плану Общества на 2012 год, ожидаемая Годовая комплексная программа закупок составит 215 660,0 тыс. рублей без НДС, в т.ч.:

- Закупка услуг программы ТПИР – 6030,0 тыс. руб.
- Закупка материалов и оборудования на эксплуатационные расходы – 81309,0 тыс. руб.
- Закупка услуг на эксплуатационные нужды – 107958,1 тыс. руб.
- Закупка прочих услуг – 20362,9 тыс. руб.

10.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год

Общая планируемая стоимость закупок на 2013г. по проекту ГКПЗ составляет 295 928, 895 тыс. руб. Из них запланировано:

открытых конкурсов – 15 процедур на сумму 148 848,7 тыс. руб., что составляет 50,3 % от всех запланированных закупок,

- **открытых запросов цен** – 25 процедур на сумму 30 004,6 тыс. руб., что составляет 10,1 % от всех запланированных закупок,

- **открытых запросов предложений** – 15 процедур на сумму 22 740 тыс. руб., что составляет 7,7 % от запланированных закупок,

- **закупок у единственного источника** – 16 процедур на сумму 93 634,6 тыс. руб., что составляет 31,6% от всех запланированных закупок,

- **нерегламентированных закупок** - 12 процедур на сумму 701 тыс. руб., что составляет 0,3 % от всех запланированных закупок,

(средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 58 тыс. руб.)

Годовая Комплексная Программа Закупок Общества на 2013 г. составлена в соответствии с требованиями документов, регламентирующих закупочную деятельность, и находится на согласовании.

РАЗДЕЛ 11

Кадровая и социальная политика Социальное партнерство

11.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Кадровая политика ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» направлена на формирование, сохранение и совершенствование кадрового потенциала в стратегии дальнейшего перспективного развития Общества. Основным принцип кадровой политики Общества - это эффективное использование человеческих ресурсов в целях повышения рентабельности и конкурентного преимущества предприятия, сохранение и укрепление лидерских позиций, занятых Обществом на рынке.

11.2. Структура работающих

По состоянию на 31.12.2012г. численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составила 438 человек.

Таблица №23

Структура персонала по категориям



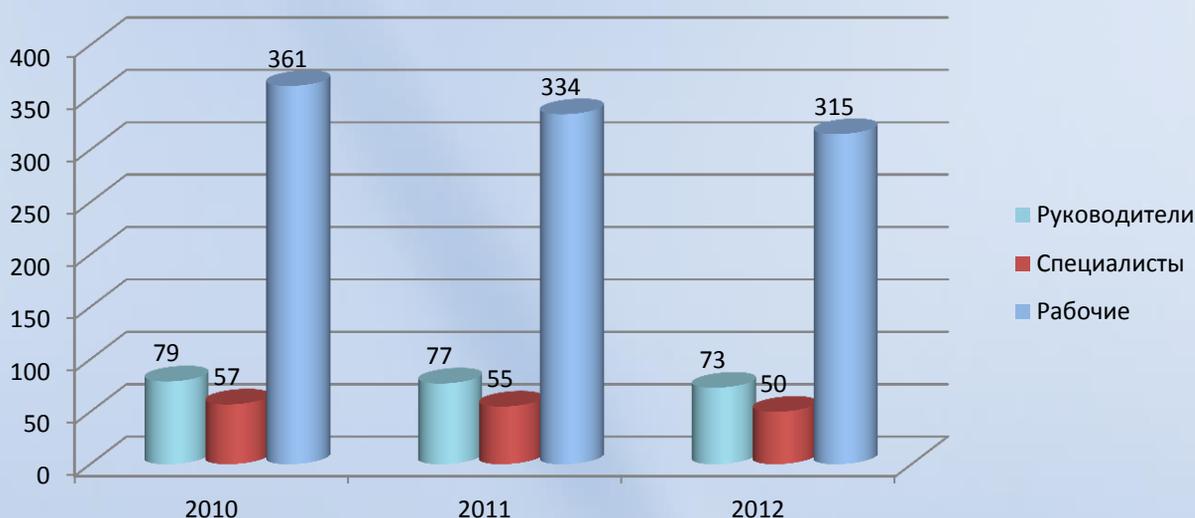
Категории персонала	2012г.	%
Высшие менеджеры	4	0,8
Руководители	69	15,9
Специалисты	50	11,4
Рабочие	315	71,9
Всего:	438	100,0

Динамика численности персонала Общества за период деятельности с 2010г. по 2012г. представлена в таблице и на диаграмме

Таблица №24

Динамика численности персонала

Категории	Численность на конец отчетного периода, чел.		
	31.12.2010г.	31.12.2011г.	31.12.2012г.
Всего:	497	466	438
Руководители	79	77	73
Специалисты	57	55	50
Рабочие	361	334	315



11.3. Динамика выбытия и текучесть персонала

Коэффициент по выбытию персонала по Обществу за 2012 год составил 15,6%, коэффициент текучести - 14,0%. Произошло незначительное увеличение уровня текучести кадров на 0,3% по сравнению с 2011г. Наибольшая текучесть кадров наблюдалась в категории «Рабочие».

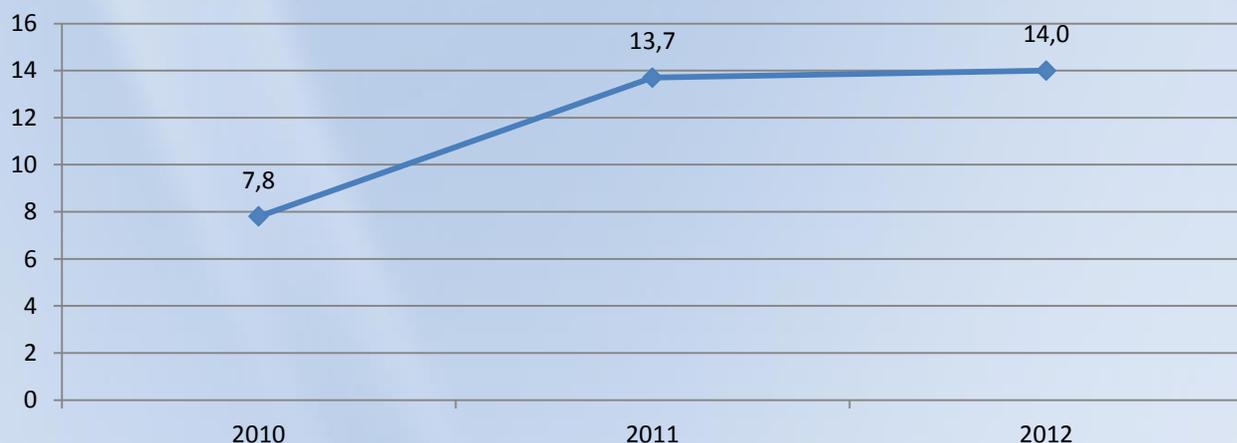
Таблица №25

Динамика выбытия персонала

Категории персонала	2010, чел.		2011, чел.		2012, чел.	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Руководители	3	7	3	11	1	10
Специалисты	1	1	5	7	7	11
Рабочие	42	38	29	50	34	49
Всего:	46	46	37	68	42	70

Динамика текучести отражена на графике

Текущая текучесть персонала в динамике



11.4. Возрастной состав работников

Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2012 году составил 45 лет.

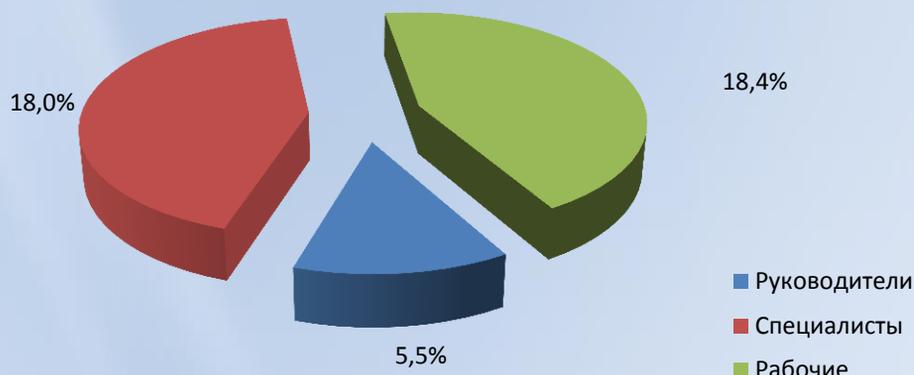
Распределение по возрастному составу персонала в Обществе представлено в таблице и графически на диаграмме

Таблица №26

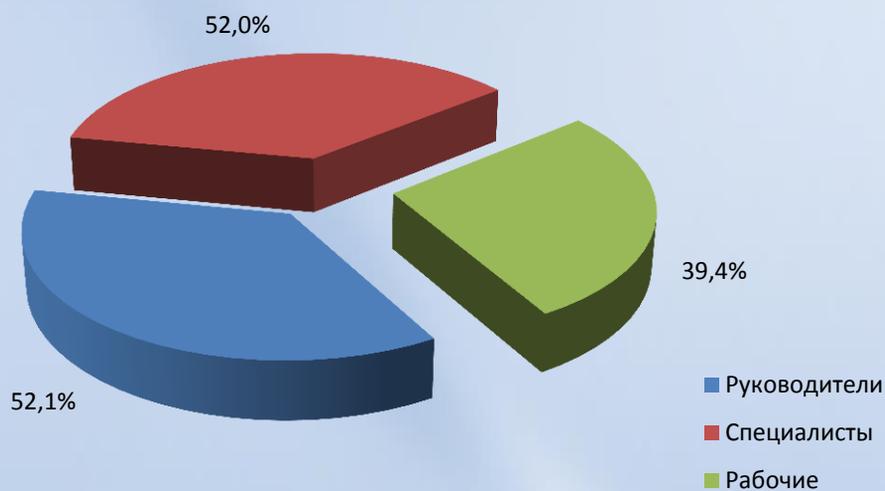
Возрастной состав персонала

Категории персонала	Всего работников	До 30 лет	30-50 лет	Старше 50 лет
		71	188	179
	438	16,2%	42,9%	40,9%
Руководители	73	4	38	31
Специалисты	50	9	26	15
Рабочие	315	58	124	133

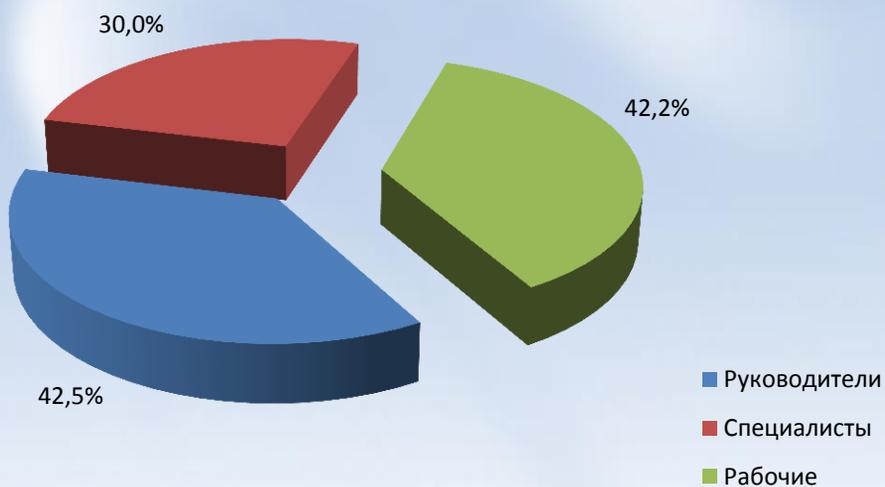
Работники до 30 лет



Работники 30 -50 лет



Работники старше 50 лет



Наибольшее число персонала находится в возрастной группе от 30 до 50 лет. В целом структурный и возрастной состав персонала является сбалансированным и позволяет выполнять стоящие перед Обществом задачи.

11.5. Образовательный уровень

В 2012 году в Обществе произошло снижение образовательного уровня персонала на 1,0%.

Таблица №27

Динамика образовательного уровня персонала

	2010	2011	2012
Общий уровень образования, в том числе по категориям:	63,0%	64,2%	63,2%
Руководители (высшее и среднее проф.)	97,5%	93,5%	90,4%
Специалисты (высшее и среднее проф.)	86,0%	90,9%	86,0%
Рабочие (высшее, среднее проф., начальное проф.)	51,8%	51,8%	51,7%

Уровень образования персонала 2012г.



Для улучшения качественного состава персонала Общество осуществляет привлечение и закрепление молодых специалистов – выпускников ВУЗов и ССУЗов.

Заклучены долгосрочные договора с Техническим институтом (филиал) Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К.Аммосова» и АУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж» в г.Нерюнгри по подготовке специалистов, организации и проведении учебной практики студентов. В 2012 году прошли

производственное обучение на нашем предприятии 11 студентов АУ РС(Я) Ю-ЯТК и 2 студента ТИ (ф) ГАОУ ВПО СВФУ. Было трудоустроено 2 выпускника университета.

11.6. Подготовка персонала

В 2012 году в соответствии с планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала прошли обучение 99 сотрудников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», что составило 23% от общей численности, из них:

- Руководители - 27 чел.
- Специалисты - 6 чел.
- Рабочие - 66 чел.

Таблица №28

Динамика профессиональной подготовки персонала

Категория	2010, чел	2011, чел	2012, чел
Руководители	33	107	27
Специалисты	5	35	6
Рабочие	73	82	66
Всего	111	224	99

Затраты на профессиональную подготовку персонала в динамике

	2010	2011	2012
Затраты на обучение, тыс. руб.	2119	1530	768

В 2012 году Общество осуществляло сотрудничество со следующими образовательными учреждениями:

- ЧОУ ДПО «УПЦ "Энергетик»;
- ООО «ГАЦ ВСР» г. Иркутск;
- ООО «ЮЯНИЦ»;
- АУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж»;
- Сибирский институт (филиал) ГОУ ДПО ГАСИС г. Иркутск;
- ОАО «АНО ДПО ЭРБ»;
- ООО «ИКЦ» г.Зея;
- НОУ ТЦ «Технезис плюс»;
- ФАОУ ДПО "Государственная академия строительства и ЖКК";
- Образовательный центр «ИВА».

11.7. Социальная политика

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет повышенное внимание решению социальных вопросов. Социальная политика Общества направлена на повышение качества жизни работников предприятия, членов их семей и неработающих пенсионеров.

Приоритетные направления социальной политики:

- обеспечение охраны труда и техники безопасности;
- стимулирование персонала за счет предоставления социальных льгот и гарантий;
- организация негосударственного пенсионного обеспечения;
- организация добровольного медицинского страхования;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- организация отдыха и культурно-массовых мероприятий;
- реализация внешней социальной политики: благотворительность.
- Взаимные обязательства работодателя и работников закреплены в коллективном договоре ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», принятом в новой редакции в апреле 2012года. Коллективный договор является основным документом, устанавливающим систему льгот и гарантий для работников Общества.

Охрана труда и техника безопасности

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 проводится планомерная и системная работа по охране труда, 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.

В целях создания единой системы охраны труда в ОАО «НЭР», реализации намеченной политики в области охраны труда и обеспечения безопасной работы

персонала, в Обществе введено в действие с 31.10.2012г. Положение о систем управления охраны труда (СУОТ) ОАО «НЭР» в соответствии с требованиями OHSAS 18001.

Отделом охраны труда проводятся периодические, плановые и внеплановые проверки, включающие в себя обходы рабочих мест, с целью контроля выполнения требований нормативных документов в области охраны труда. Произведено 67 обходов рабочих мест по всем участкам и цехам, по результатам которых было выявлено 41 нарушение, из них выписано предписаний - 34, в том числе 2 не выполнено.

Проведено обучение 147 работникам предприятия по навыкам оказания первой медицинской помощи на производстве с применением тренажера. В целях усиления работы по дальнейшему сокращению количества несчастных случаев и профзаболеваний на производстве, улучшению условий труда работников был проведен месячник по охране труда.

Перед началом ремонтной компании всему персоналу занятому ремонтом турбинного и котельного оборудования, на электромонтажных работах на НГРЭС и ЧТЭЦ проведены внеочередные инструктажи по безопасному ведению работ.

Перед выездом в командировки на ПС «Олекминск», НПС-13, НПС-16, Нижний Бестях и Нижний Куранах, ИТР и монтажный персонал прошли обучение по охране труда и технике безопасности, а так же проверку знаний в центральной и цеховой комиссиях. Весь командированный персонал застрахован от несчастных случаев на производстве, обеспечен бытовыми помещениями.

Персонал цехов и участков прошел курсы повышения квалификации в учебных центрах г. Нерюнгри, в г. Иркутска.

Дополнительно в Коллективный договор внесены изменения в «Положение по нормам выдачи бесплатной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты», в соглашение по охране труда. Пересмотрены инструкции по охране труда по профессиям и видам работ в НМУ, ЦСРО ЧТЭЦ, МЗУ.

Социальные льготы, гарантии и компенсации

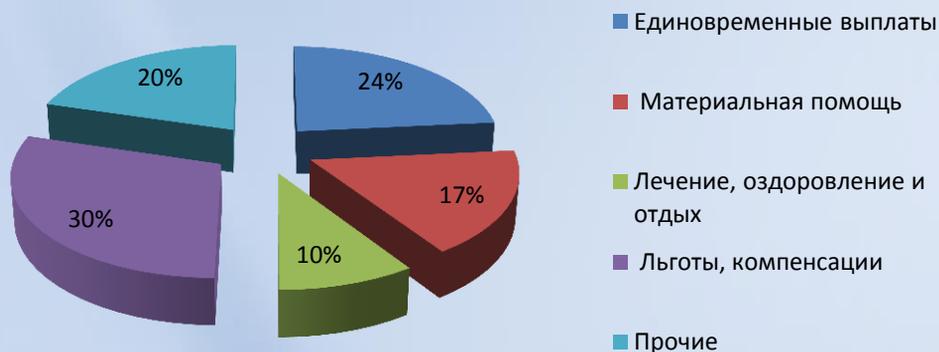
В целях обеспечения социальной защищенности работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» обеспечивает предоставление сотрудникам социальных льгот и гарантий, закрепленных нормами Коллективного договора в соответствии с требованиями законодательства.

Выплаты социального характера работникам ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» включают в себя материальную помощь на рождение ребенка, на бракосочетание, на погребение работника и его близких родственников, на погребение уволенных пенсионеров, также компенсирует расходы работникам и неработающим членам их семей, увольняющимся и выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия). Общество сохраняет полный заработок работнику на период временной нетрудоспособности, исчисленный в установленном порядке.

Кроме того, Общество с пониманием относится к проблемам семьи работников и частично компенсирует расходы на путевки в детские оздоровительные лагеря и путевки на санаторно-курортное лечение.

За отчетный период затраты на выплату социального характера составили 3 635 тыс. рублей. Значительную долю в структуре выплат составили льготы и компенсации – 1 070,4 тыс. руб.(29,5%), единовременные выплаты – 852,9 тыс. руб.(23,5%).

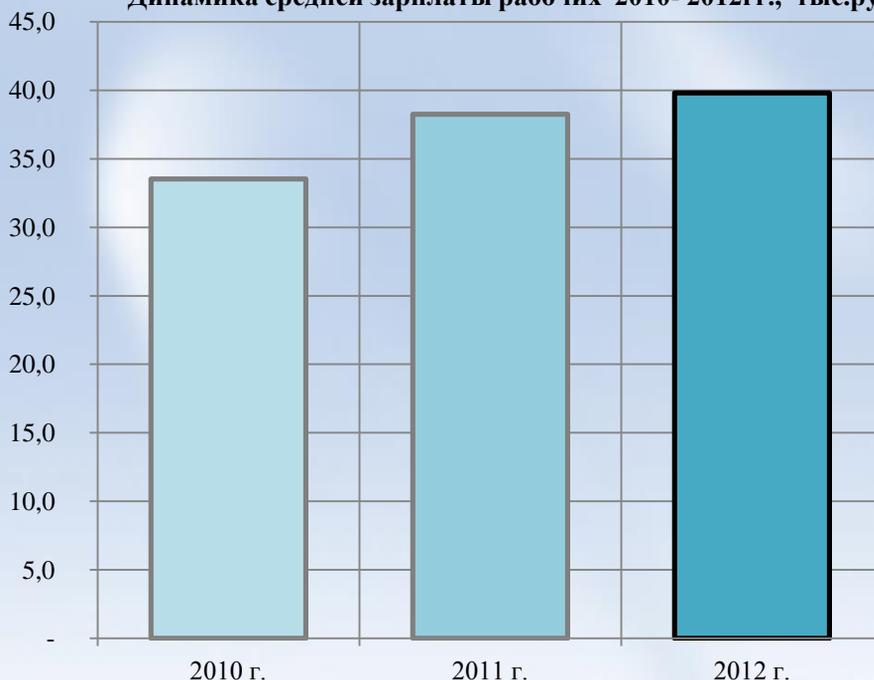
Структура ВСХ 2012 г



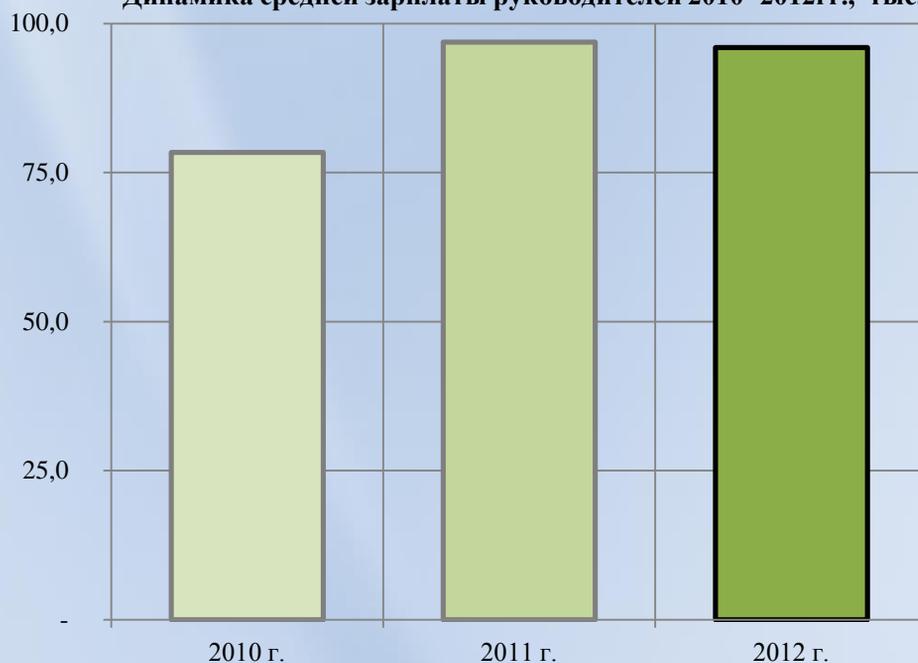
Выплаты социального характера (ВСХ) на одного работника за 2012 год составили – 8,1 тыс. руб.

Рост средней заработной платы в целом по Обществу за 2012 год составил 2 % по сравнению с 2011 годом. Динамика данного показателя за последние 3 года представлена в диаграммах:

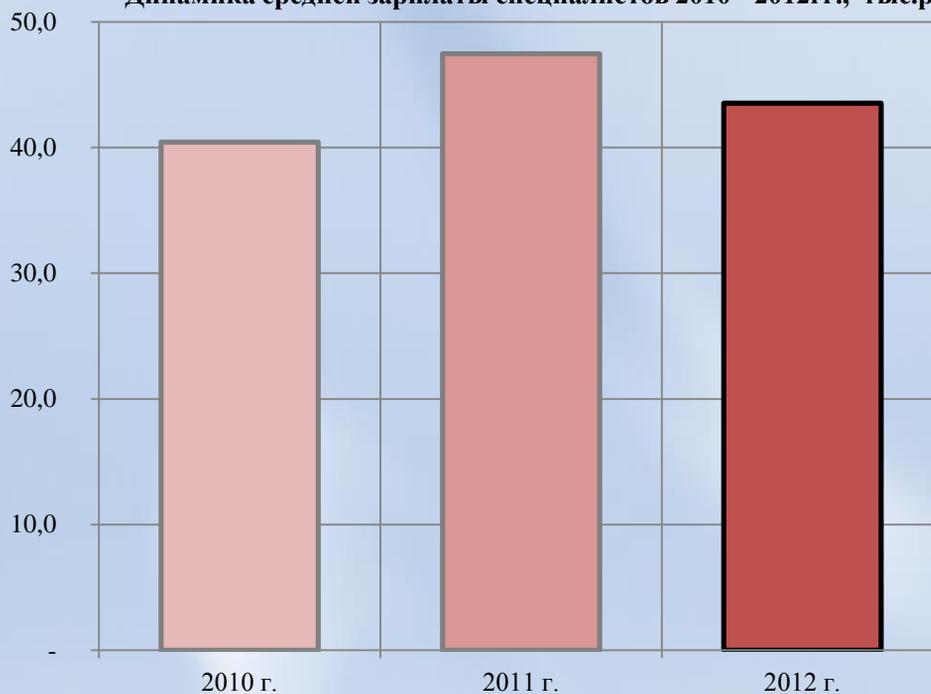
Динамика средней зарплаты рабочих 2010- 2012гг., тыс.руб.



Динамика средней зарплаты руководителей 2010- 2012гг., тыс.руб.



Динамика средней зарплаты специалистов 2010 - 2012гг., тыс.руб.



Условия и сроки выплаты заработной платы, установленные действующим Коллективным договором Общества, в течение 2012 года не нарушались. Заработная плата выплачивалась согласно действующему Коллективному договору и Трудовому Кодексу РФ.

Негосударственное пенсионное обеспечение

В качестве социальной поддержки работников, вышедших на пенсию ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» ведет плодотворную работу по негосударственному пенсионному обеспечению в части софинансирования пенсионных накоплений.

Негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества реализуется на базе негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики (Хабаровский региональный филиал).

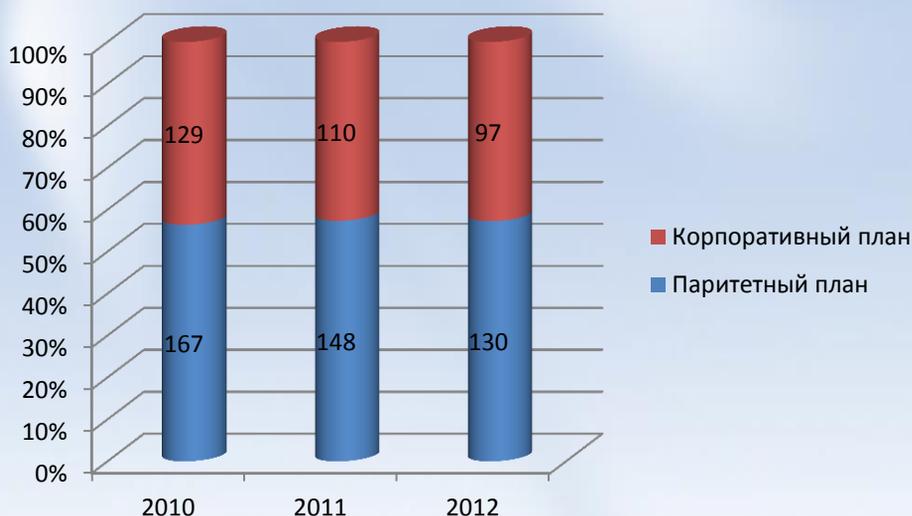
В 2012г. негосударственное пенсионное обеспечение работников Общества осуществлялось на основании Программы НПО на 2012 год (утверждена решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», протокол от 28.03.12г. № 45) и в соответствии с Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

В программе негосударственного пенсионного обеспечения ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» по паритетному плану участвовали 130 человек, что составило 30% от общей численности. Из них по корпоративному плану за счет средств предприятия формируются пенсионные накопления в НПФЭ для 97 сотрудников. По индивидуальным договорам работают 13 работников.

Таблица №29

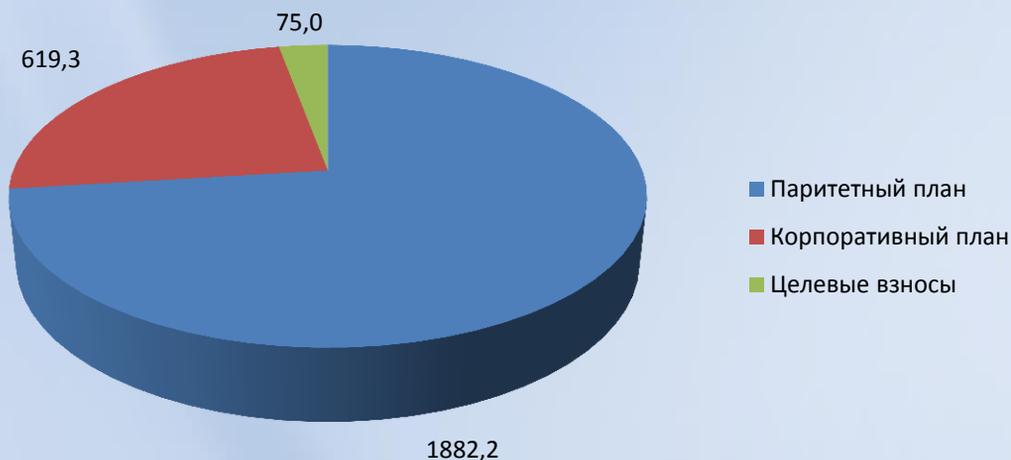
Численность участников программ НПО в динамике за 2010-2012гг., чел.

	2010	2011	2012
Паритетный план	167	148	130
Корпоративный план	129	110	97



Объем финансирования программы негосударственного пенсионного обеспечения за отчетный период составил 2576,5 тыс. руб., в том числе пенсионные взносы – 2501,5 тыс. руб., целевые взносы – 75 тыс. руб.

Структура пенсионных взносов за 2012 год, тыс. руб.



За 2012 год негосударственную пенсию оформили четырнадцать работников Общества.

Добровольное медицинское страхование

Добровольное медицинское страхование – самая популярная и эффективная программа для работников. Она не только способствует удержанию наиболее ценных сотрудников за счет создания высокого уровня защищенности, но и позволяет снизить финансовые потери Общества, сокращая количество дней нетрудоспособности, благодаря качественному медицинскому обслуживанию.

Дополнительное медицинское обслуживание работников Общества осуществляется в соответствии с договором добровольного медицинского страхования со страховой компанией ОАО «Дальлесстрах» по следующим программам:

- Амбулаторно-поликлиническая помощь;
- Стационарная помощь;
- Реабилитационно-восстановительное лечение.

В программе добровольного медицинского страхования Общества задействовано 15 лечебно-профилактических учреждений.

Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи за 2012 год составили 2420 тыс. рублей. Медицинское обслуживание получили 69 работников Общества, в том числе приобретено путевок на реабилитационно-восстановительное лечение в количестве 42 шт.

Спортивно-оздоровительная работа

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет большое внимание популяризации здорового образа жизни, физической культуре и спорту.

Общество имеет оборудованный спортзал, в котором занимаются не только работники предприятия, но и их семьи. В спорткомплексе Общества работают спортивные секции по волейболу, баскетболу, настольному теннису, детские спортивные секции, проводятся занятия по фитнесу для женщин. Ежегодно проводится Спартакиада по различным видам спорта между структурными подразделениями Общества.

В 2012 году спортивная команда Общества по волейболу заняла первое место в Республиканском турнире по волейболу «Золотой Алдан» среди мужских команд, третье место в турнире имени Бочкарева по волейболу, второе место в соревнованиях среди мужских команд на Кубке Севера по волейболу. Команда ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заняла первое место на Кубке Вызова в г. Якутске.

Спортивно-оздоровительные мероприятия формируют командный дух, улучшают психологическую атмосферу в коллективе, что способствует достижению высоких результатов в профессиональной деятельности.

Отдых и организация культурно-массовой работы

Общество планомерно проводит летнюю оздоровительную компанию для детей работников Общества. В 2012 году в детских оздоровительных лагерях отдохнули 20 детей. Детский отдых был организован в загородных лагерях: «Амурская жемчужина» Хабаровский край, а также в местном лагере «Парус».

Расходы на оздоровление детей составили 345,8 тыс. рублей.

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

- мероприятия, посвященные традиционным праздникам: Международному женскому дню 8-е Марта, Дню Защитника Отечества, а также торжественные собрания в профессиональный праздник День Энергетика;
- мероприятия для детей работников Общества: новогодние утренники, конкурсы детского рисунка.

В 2012 году работники ОАО «НЭР» принимали активное участие в городских и районных спортивных мероприятиях, культурно-массовых мероприятиях: театрализованное представление «Проводы зимы», якутский национальный праздник «Ысыах», митинги и шествия на Праздник весны и труда, День Победы, День народного единства.

Благотворительная деятельность

Благотворительная и спонсорская деятельность Общества в 2012 году осуществлялась в соответствии с решениями Совета директоров (протокол 47 от 25.05.2012г.)

Всего в 2012 году благотворительная помощь оказана ветеранам ВОВ на сумму 60,8 тыс. руб. в честь празднования Дня Победы 9 мая.



РАЗДЕЛ 12

Охрана окружающей среды

Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики.

1. Соблюдение требований природоохранного законодательства РФ, действующих норм и стандартов в ходе производственной и хозяйственной деятельности предприятия;

2. Контроль и надзор за соблюдением установленных норм и правил природоохранного законодательства во всех технологических подразделениях предприятия;

3. Проведение производственного контроля за охранной атмосферного воздуха, установленных нормативов выбросов вредных веществ в атмосферный воздух;

4. Проведение контроля и учета образующихся на предприятии отходов производства и потребления; соблюдение условий сбора и размещения отходов, контроль объемов временного накопления отходов на территории предприятия и периодичности их вывоза;

5. Разработка и своевременное выполнение необходимых мероприятий по охране окружающей природной среды и рациональному природопользованию;

Основным принципом охраны окружающей среды, как известно, является нормирование воздействия выбросов на окружающую среду. ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» имеет экологический паспорт, утвержденные нормативы выбросов, сборов и размещения отходов; на все виды деятельности в этой области имеются лицензии и разрешения.

В ОАО «НЭР» осуществлен мониторинг и оценка состояния окружающей среды на территории предприятия и в границах его санитарно-защитной зоны.

Постоянно ведется взаимодействие 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 за выполнением 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 ОАО «НЭР» не имеет. Образующиеся в результате производственные отходы Общество утилизирует, заключив соответствующие договора с предприятиями, имеющими на это разрешение.

РАЗДЕЛ 13

Участие Общества в иных организациях

По состоянию на 31.12.12г. ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является членом следующих Некоммерческих партнерств:

1. Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Союз строителей Якутии» - Свидетельство о допуске №0143.02-012-1434024711-С-067 от 21.02.12012г.

Впервые свидетельство о допуске было получено при вступлении в НП СРО «Союз строителей Якутии» в 2009году.

В 2011году свидетельство было переоформлено, в связи с изменением формы допуска по приказу Ростехнадзора РФ от 05.07.2011г. №356 «Об утверждении формы свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»

В 2012году свидетельство было переоформлено, в связи с расширением видов работ по допуску (для обеспечения возможности участия в торгах был добавлен вид 23.15).

НП СРО «Союз строителей Якутии» зарегистрировано в государственном реестре Ростехнадзора под № СРО-С-067-11112009 от 11.11.2009г. (номер реестровой записи 067).

2. Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Межрегиональное объединение строителей «ОборонСтрой»» - Свидетельство о допуске №С-01-0182-1434024711-2011 от 04.04.12011г.

Впервые свидетельство о допуске было получено при вступлении в СРО НП «МОСО «ОборонСтрой»» в апреле 2011года, и дает право на оказание услуг генподрядчика.

СРО НП «МОСО «ОборонСтрой»» зарегистрировано в государственном реестре Ростехнадзора под № СРО-С-155-25122009 от 25.12.2009г. (номер реестровой записи 155).00

Контактная информация

Юридический адрес:

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

Номер телефона, факса:

(41147) 7-90-63, факс (41147) 7-98-90

Адрес электронной почты: info@oaoner.ru

Адрес сайта: www.oaoner.ru

Банковские реквизиты Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Нерюнгринский Коммерческий Банк «Нерюнгрибанк»

Сокращенное фирменное наименование: НКБ «Нерюнгрибанк» (ООО) г.Нерюнгри

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г.Нерюнгри, пр. Дружбы Народов, 29/4

ИНН: 1434000020

БИК: 049849762

Номер счета: 40702810700001600751

Корр. счет: 30101810600000000762

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Нерюнгринское отделение № 8155

Сокращенное фирменное наименование: Нерюнгринское ОСБ 8155 г. Нерюнгри

Место нахождения: 678922, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Карла Маркса, дом 9

ИНН: 1434024711

БИК: 049805609

Номер счета: 40702810476350000626

Корр. счет: 30101810400000000609

