

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»



ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ
2013

**Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2014 года**

**Утвержден
Решением годового общего Собрания акционеров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»
Протокол № ____ от _____ 2014 года**

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»
ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ЗА 2013 ГОД**

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

« ____ » _____ 2014 года

**Главный бухгалтер
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» _____ / А.А. Вологодина/**

« ____ » _____ 2014 года

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. Обращения к акционерам	5
1.1 Обращение Председателя Совета директоров	5
1.2 Обращение Генерального директора	7
РАЗДЕЛ 2. Информация об Обществе и его положение в отрасли:	9
2.1 Краткая история	9
2.2 Организационная структура Общества	10
2.3 Информация об основных видах деятельности	11
2.4 Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	12
2.5 Конкурентное окружение и факторы риска	13
2.6 Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	17
2.7 Информация об основных клиентах и принципах работы с ними	18
2.8 Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	19
РАЗДЕЛ 3. Ценные бумаги и акционерный капитал	22
3.1 Акционерный капитал	22
3.2 Обращение акций на рынке	23
3.3 Состояние чистых активов	23
РАЗДЕЛ 4. Структура органов управления и принципы корпоративного управления	25
4.1 Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	25
4.2 Информация об органах управления и контроля	26
4.3 Совет Директоров	28
4.4 Ревизионная комиссия	29
4.5 Генеральный директор	30
4.6 Информация об аудиторе Общества	32
4.7 Информация о регистраторе Общества	32
4.8 Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью	32
4.9 Сведения о совершении крупных сделок	33
РАЗДЕЛ 5. Производственная деятельность	34
5.1 Виды производственной деятельности Общества	34
5.2 Основные производственные показатели	35
5.3 Динамика производства за последние 3 года	40
5.4 Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу	41
5.5 Положительные примеры производственной и управленческой деятельности	43
5.6 Информация об отмене использованных энергетических ресурсов	44
РАЗДЕЛ 6. Инвестиционная деятельность	48
РАЗДЕЛ 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	50

РАЗДЕЛ 8. Изложение мнений и аналитических выводов руководства	51
8.1 Анализ факторов расхождения в плановых и фактических результатов	51
8.2 Подробный анализ финансовых результатов деятельности, структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса	53
8.3 Анализ финансового состояния и ликвидности Общества	54
8.4 Показатели эффективности	56
8.5 Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества, анализ структуры баланса	57
8.6 Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета	62
8.7 Методы оценки активов	62
8.8 Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии	64
РАЗДЕЛ 9. Доля рынка, маркетинг и продажи	65
9.1 Сведения о структуре рынка и темпах его развития	66
9.2 Факторы влияющие на конкурентоспособность общества на рынке	67
РАЗДЕЛ 10. Закупочная деятельность	68
10.1 Политика в области закупочной деятельности	68
10.2 Описание применяемых способов закупок и условия их выбора	68
10.3 Применение электронной коммерции	70
10.4 Порядок формирования и реализация ГКПЗ Общества	70
10.5 Годовая отчетность исполнительного органа Общества о закупочной деятельности	70
10.6 Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год	71
РАЗДЕЛ 11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	73
11.1 Основные принципы и цели кадровой политики	73
11.2 Структура работающих	73
11.3 Динамика выбытия и текучесть персонала	74
11.4 Возрастной состав работников	75
11.5 Образовательный уровень	76
11.6 Подготовка персонала	78
11.7 Социальная политика	79
РАЗДЕЛ 12. Охрана окружающей среды	85
РАЗДЕЛ 13. Участие общества в иных организациях	89
Справочная информация для акционеров	90
ПРИЛОЖЕНИЯ	
1. Учетная политика	
2. Список аффилированных лиц на 31.12.2013	
3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период	
4. Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период	
5. Заключение аудитора Общества	
6. Копии действующих лицензий, сертификатов, допусков и отзывов	

РАЗДЕЛ 1

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

1.1 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры, дорогие коллеги!

2013 год стал богатым на события для всей энергетики. Были завершены важные стройки и модернизационные программы, началась реализация новых проектов – все это вызывает искреннее чувство принадлежности к единой большой семье. Ведь крупный успех складывается из суммы достижений каждой компании холдинга, одной из которых является ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

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

2013 год был для «Нерюнгриэнергоремонт» непростым: наводнение на Дальнем Востоке, задержка в финансировании федеральных проектов и другие чрезвычайные ситуации привели к сокращению ремонтных и строительных программ станций. Однако Общество смогло выстоять в период финансового кризиса и жесткой конкуренции, многоступенчатой системы контроля и отчетности, что наглядно подтверждает грамотное руководство, сплоченность всего коллектива и его отлаженную работу.

В будущем перед Обществом стоят масштабные, амбициозные задачи: предстоит приложить немалые силы для организации энергоремонтного бизнеса, повышения рыночной стоимости компании и расширения коммерческих связей, производственной привлекательности и прибыльности.



Фефилов Константин Геннадьевич
Председатель совета директоров
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

В истекшем 2013 году Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» было проведено 8 заседаний в заочной форме, на которых рассмотрено более восьмидесяти вопросов, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества. Исключительное внимание на заседаниях Совета директоров уделялось вопросам увеличения доходов, определения приоритетных направлений в деятельности Общества.

В связи с этим выражаю уверенность, что при поддержке акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» успешно выполнит свою производственную программу 2014 года, сохранит надежность работы Нерюнгринской ГРЭС, расширит рынок оказываемых услуг, обеспечит развитие производственного потенциала на дальнейшую перспективу для реализации проектов энергетики Якутии и Дальневосточного региона.

Председатель Совета Директоров
Фефилов Константин Геннадьевич



1.2 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

Прошедший 2013 год, девятый 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 набрать 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 позволили выполнить поставленные на 2013 год задачи:

Обществом выполнено работ на общую сумму 450 миллионов рублей. При этом неизменно сохраняется высокое качество работ и тенденция повышения производительности труда. Не полное выполнение производственной программы Общества в значительной мере обусловлено условиями ценообразования по работам на Нерюнгринской ГРЭС, а так же значительным сокращением инвестиционных планов потенциальных заказчиков. Нарастающая стесненность в оборотных средствах так же является отрицательным фактором, так как для сохранения конкурентоспособности при участии в торгах Общество вынуждено отказываться от получения аванса на приобретение материально-технических ресурсов, что при значительной их стоимости ведет к трудностям при согласовании условий договоров с Поставщиками. В чередте текущих задач для Общества остаются основными – наполнение портфеля заказов, обеспечение безубыточности, расширение географии диверсификация бизнеса, полная загрузка персонала, а также задача модернизации и обновления оборудования, механизмов и транспортных средств, как способ сохранения конкурентоспособности на рынке. Повышению конкурентоспособности Общества должно способствовать постоянное повышение квалификации, как рабочего персонала, так и инженерно-технических работников, что позволит в перспективе увеличить долю инженерных функций, которые сможет взять на себя Общество и способствовать дальнейшему развитию бизнеса.



Деревяшкин Михаил Павлович
Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»



Объемы работ в 2013 году были обеспечены, в основном, за счет работ для ОАО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭСи Чульманской ТЭЦ, ОАО «ДРСК», работ на объектах ОАО ХК Якутуголь, работ на ПС МЭС Востока и работ на объектах ОАО АК «Якутскэнерго».



На 2014 год производственная программа Общества уже реально подкреплена объемами на 50%, хотя, опираясь на практику предыдущих лет, программа в начале года бывает наполнена едва ли на 10%. 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 Якутской ГРЭС и Благовещенской ТЭЦ.



В 2014 году, так же как и в 2013, 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 ЭС Востока.



Уверен, что активная поддержка акционеров поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами остаются: получение прибыли от основной деятельности, увеличение надежности функционирования энергосистемы 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.



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".

Цель создания Общества - превратить нерентабельные сезонные ремонты в прибыльный бизнес, сохранив при этом квалифицированные кадры для летних капитальных ремонтов энергооборудования.

Предприятие зарегистрировано 18 июня 2004 г. со 100% капиталом АК "Якутскэнерго". 19 июля 2006 г. зарегистрирован выпуск акций. Уставный капитал состоит из 10 055 100 штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью один рубль каждая.

В 2007 году 100% акций передано в собственность ОАО "Дальневосточная энергетическая компания". Управление акциями делегировано ОАО «Дальтехэнерго».

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» расположено на базе, расположенной в поселке Серебряный Бор Республики Саха (Якутия), на территории которой имеются: административное здание, теплая стоянка машин и механизмов, мастерские механо-заготовительного участка, теплый и холодные склады. Дополнительно Общество арендует у Нерюнгринской ГРЭС кислородную и компрессорную станции, механические мастерские, еще одно административное здание с арматурным участком и гаражом.

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;
- Нерюнгринский и Якутский монтажные участки.

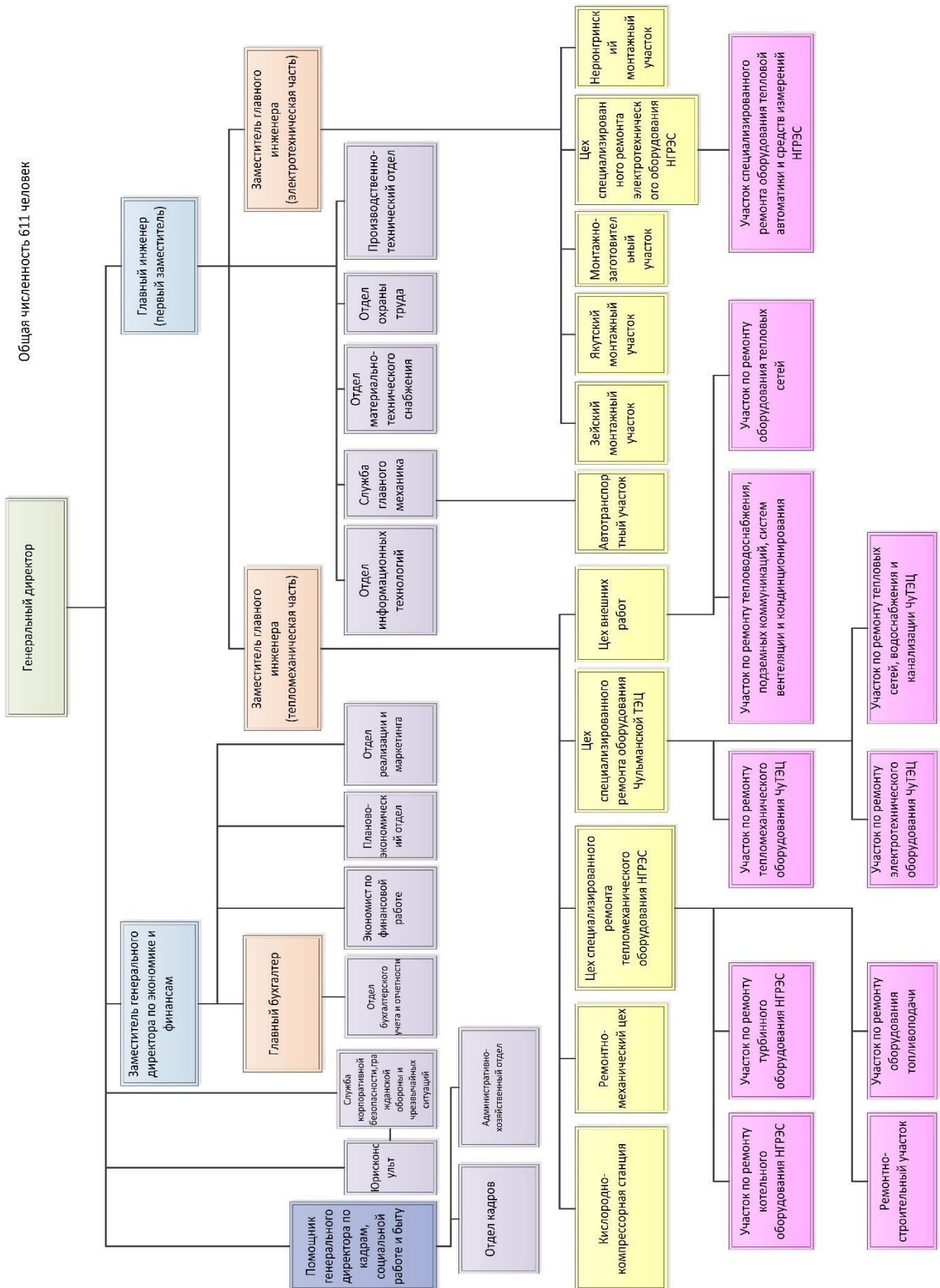
В составе предприятия имеется проектная группа.

2.2 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

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

Структура ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на 31.12.2013г.

Общая численность 611 человек



2.3 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Виды производственной деятельности Общества

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;
- изолировочные 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 ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В 2013 ГОДУ, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.

Основной причиной, повлиявшей на развитие Общества, явилась нестабильная ситуация на рынках энергоремонтных и строительно-монтажных работ регионе:

- перенос сроков разворота работ по строительству энергообъектов на Дальнем Востоке.

Указ № 1154 «О дальнейшем развитии открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» был подписан 22.11.2012 г. Речь шла о докапитализации РусГидро на сумму 50 млрд рублей – за счет бюджетных ассигнований федерального бюджета за 2012 год. Деньги должны были пойти на развитие электроэнергетики Дальнего Востока. Это следующие объекты: ТЭЦ в городе Советская Гавань, Сахалинская ГРЭС-2 (первая очередь), Якутская ГРЭС-2 (первая очередь) и Благовещенская ТЭЦ (вторая очередь). Общество планировало выиграть конкурс и принять участие в строительстве Якутской ГРЭС-2 в сумме более 100 млн. руб. Но в связи с задержкой госэкспертизы (в октябре 2013 года ФАУ «Главгосэкспертиза» выдало положительное заключение по технической части проекта, в феврале 2014 г. - по итогам проверки сметной стоимости объекта «Строительство Якутской ГРЭС-2») сроки освоения средств были сдвинуты.

- из-за высвобождения многих строительных организаций со строительства объектов саммита АТЭС резко обострилась конкуренция в регионе. В результате Обществом проиграны торги по Главной понизительной подстанции г. Мирный на сумму более 200 млн. руб.



2.5. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ И ФАКТОРЫ РИСКА

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, тепломонтажных и электромонтажных работ. В связи с кризисом, добравшемся в 2013 году и до регионов Республики Саха (Якутии), рынок характеризуется тенденцией к сокращению. Крупные частные промышленные предприятия, ощущая влияние общесистемного кризиса, не спешат вкладывать средства в долгосрочные проекты. Но и замещение их инвестиций в обновление основных фондов инвестициями государства не происходит. Особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и другим бюджетным организациям. Некоторое оживление наблюдается на рынке электросетевого строительства, но при этом ужесточаются условия ценообразования на электросетевых объектах. Несмотря на нестабильность 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. Наибольшей конкурентной силой в регионах обладают предприятия средних размеров, обеспеченные гарантированными объемами работ за счет давно сложившихся связей, прямой заинтересованности Заказчиков и гарантированно высокого качества работ. Кроме того, в 2013 году значительное давление на рынок оказывали предприятия других регионов Дальнего Востока, освободившиеся от выполнения работ на объектах саммита АТЭС. Активнее выходят на торги по традиционно нашим объемам (таким как теплоизоляция трубопроводов, монтаж электроподстанций) частные предприятия, предлагающие более низкие цены.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
1	Ремонт тепломеханического оборудования	ООО Якутстройинвест	г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС
		ООО Электротехгарант	г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ на НГРЭС

Таблица № 1 продолжение

№	Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
		ООО Энергостройзащита	г. Хабаровск	Выполнение теплоизоляционных работ
		Ангарское ПРП	г. Ангарск	Диагностика ТМО
2	Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	ООО СК Энерготехсервис	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
		Нерюнгритеплоналадка	Г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
3	Изготовление МК, металлических изделий и деталей	ОАО БРА ЗМК	Г. Иркутск	Изготовление МК
		Мехмастерские ГВК	Г. Нерюнгри	Металлообработка
		РМЗ Якутугля	Г. Нерюнгри	Изготовление МК
4	Электромонтажные работы, монтаж ОПС	ООО НУ ВСЭМ	Г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт Эл.сетей, сетей связи и ПС
		ООО ФСК Энергосоюз	Г. Благовещенск	Строительство и реконструкция подстанций
		ООО УС ЛЭПиП	Г. Якутск	Строительство и реконструкция подстанций
		ОАО СК ГЭС	Г. Якутск	Строительство и реконструкция подстанций

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

Для того чтобы сохранить данный рынок, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на приобретение оборудования и материалов, 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, для чего необходим рост заработной платы.

Анализ внутреннего рынка Республики Саха.

Спрос на услуги монтажно-ремонтных предприятий в последние годы должен был увеличиться, 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, а так же с разворотом массивованных Мега-проектов в регионе. Однако, в связи с кризисом этого не происходит. Кроме того, усиливается и конкуренция за право выполнения работ. В связи с этим, ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» планирует удержать свою долю на данном рынке путем заключения долгосрочных контрактов на текущий ремонт и техническое обслуживание оборудования.

Факторы риска. 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 под государственным контролем цен на свою продукцию, а в условиях роста цен на топливо,

материальные ресурсы, обязанности индексировать свою заработную плату, сэкономить предприятиям электроэнергетики можно только на ремонтах.

Общество не имеет возможности влиять на указанные риски.

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.

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 с предприятиями-производителями Российской Федерации 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 компаний - Заказчиков и, как следствие, возможность возникновения риска снижения объёма работ, что приведёт к понижению выручки.

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.

2.6 ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ

Основным Заказчиком работ и услуг ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является ОАО «ДГК», ОАО «ДРСК», ОАО АК «Якутскэнерго, ОАО «Якутуголь». Кроме того, потребность в работах данного вида имеют другие генерирующие и электросетевые компании, предприятия ЖКК, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, золотодобывающие предприятия. предприятия малого и среднего бизнеса Общая емкость данного рынка составляет более 1 000 млн. руб. в год.



2.7 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ И ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ С НИМИ

Таблица № 2

№ п/п	Клиент	объекты	Объем работ в 2013 г. млн. руб.	Расстояние, км
1.	ОАО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС, Чульманская ТЭЦ, Магистральные теплосети	256	До 20
2.	ОАО «Якутскэнерго»	Котельные, электростанции	66	800
3.	ОАО ДРСК	Электростанции в РС (Я), системы АИСКУЭ	16,0	От 400 до 800 км.
3.	ОАО «ИЦ Энерго»	Электромонтажные работы	21,0	700
4.	ОАО НТН	Объекты т/сетей ЖКХ	22,0	До 20
5.	ОАО ИНТЕР РАО - Электрогенерация	Харанорская ГРЭС	15	

ОАО «ДГК» является основным заказчиком, на которого приходится около 50% выполняемых объёмов работ.



2.8 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Риски возможных снижений 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 НЭР может проигрывать мелким предприятиям (ООО) из других регионов, в связи с необходимостью для компании выполнения госгарантий персоналу по условиям работы в районе Крайнего Севера, необходимостью наличия и поддержания многих видов разрешении, сертификатов и Свидетельств, таких как ИСО-9000, ЭНСЕРТИКО, Свидетельства НАКС по аттестации сварочных технологий. К снижению данного вида риска может привести увеличение доли гарантированного объема работ для ВЗО Холдинга, причем с взаимно приемлемыми условиями ценообразования для Заказчика и Подрядчика.

- **Риски, связанные с возможным изменением цен на материалы** минимизируются своевременной корректировкой смет с учетом текущих цен.
- **Риски, связанные с несвоевременной поставкой давальческих материалов** можно минимизировать участием предприятия в процессе предварительного распределения поставок между заказчиком и предприятием и увеличением доли собственных поставок.



Таблица № 3

	Основные проблемы и задачи	Пути их решения
1.	Согласно технической политики «РАО ЭС Востока», замена оборудования на базовом предприятии на необслуживаемое и малообслуживаемое ведется в очень незначительных объемах. Физические объемы реальных ремонтов на Нерюнгринской НГРЭС снижаются ежегодно, так как деньги на ремонт выделяются в течение ряда лет на одном уровне	Привести физический объем ремонтов в соответствие с нормативным с соответствующим выделением финансирования.
2	Не соответствие условий ценообразования на базовом предприятии (заниженная тарифная ставка, пониженные коэффициенты к прибыли и накладным, заниженный коэффициент к Базовым ценам в 2 раза по сравнению с расчетным для фактических условий и рекомендуемым ЦОТ-энерго)	Привести в соответствие условия ценообразования
3	Критерии проводимых торгов только по цене	Учитывать при проведении торгов дополнительные критерии: квалификацию персонала, наличие аттестованных технологий, наличие необходимых ресурсов подрядчика.
4	Неравномерность загрузки персонала по году	Перераспределение финансирования Заказчика в течении года для возможности оплаты Подрядчику подготовительных работ до начала самих ремонтов или реконструкций.
5	Составление производственной программы до утверждения ГКПЗ заказчиков, отсутствие гарантированных объемов	Переход к заключению долгосрочных договоров не только на ТО и ТР, но и на капитальные ремонты и реконструкции по базовым предприятиям.
6	Не соответствие объема ТО нормативу (сейчас за счет ТО идет устранение дефектов)	Выполнять объемы ТО оборудования в полном объеме, что снизит количество дефектов и аварийных ремонтов

Таблица № 3 продолжение

	Основные проблемы и задачи	Пути их решения
7	Выполнение части ремонтных работ за счет средств капвложений с различными условиями финансирования, задержка до 3-х месяцев	Ввести единые условия оплаты в течение 30 дней с момента предоставления документов.
8	Замена более 50% осмеченных плановых работ по результатам дефектации оборудования после его вывода в ремонт или реконструкцию	Принятие выполнения по фактически выполненным работам в пределах договорной суммы.
9	Задержка давальческих материалов к началу ремонта или реконструкции	Передача поставки Подрядчику с авансированием стоимости материалов.
10	Отток квалифицированных кадров	Система наставничества и материальное стимулирование привлечения молодых кадров.

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.

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

Таблица № 4

	Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2012	На 31.12.2013
I.	АКТИВЫ			
1.	Нематериальные активы	-	-	-
2.	Результаты исследований и разработок	-	-	-
3.	Основные средства	22 002	17500	12413
4.	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
5.	Финансовые вложения	-	-	-
6.	Отложенные налоговые активы	3 811	5907	15736
7.	Прочие внеоборотные активы	1 635	1114	593
8.	Запасы	15 061	27463	13564
9.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-	-
10.	Дебиторская задолженность	94 949	81239	41500
11.	Денежные средства	11 318	5051	1321
12.	Прочие оборотные активы	673	1475	261
13.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 -12)	149 449	139749	85388
II.	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
13.	Долгосрочные заёмные средства	-	-	25000
14.	Отложенные налоговые обязательства	69	92	23
15.	Резервы под условные обязательства	-	-	-

Таблица № 4 продолжение

	Наименование показателя	На 31.12.2011	На 31.12.2012	На 31.12.2013
16.	Прочие долгосрочные обязательства	-		
17.	Краткосрочные заёмные средства	31 000	25715	
18.	Кредиторская задолженность	74 609	87930	82924
19.	Оценочные обязательства	17 233	15114	12954
20.	Прочие обязательства	-	-	-
21.	Итого сумма обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 20)	122 911	128759	120901
22.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.13) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр.21))	26 538	10898	-35513
23	Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	2,64	1,08	-3,53

Величина чистых активов в 2013 г. по сравнению с 2012 г. снизилась в 4 раза, что связано с полученным в 2013г отрицательным финансовым результатом, полученным из-за невыполнения производственной программы. В дальнейших планах предприятия к 2017 году увеличить чистые активы до уровня, превышающего стоимость уставного капитала. Разработана антикризисная программа по выходу из сложившейся ситуации.

РАЗДЕЛ 4

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЕ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

4.1. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

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

Согласно Уставу ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (п.9.1.) органами управления Общества являются:

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

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

В соответствии с заключенным между ОАО «ДЭК» и ОАО «Дальтехэнерго» договором доверительного управления пакетом акций ДЗО ОАО «ДЭК» от 08 февраля 2011г., ОАО «ДЭК» передало в доверительное управление ОАО «Дальтехэнерго» все принадлежащие ОАО «ДЭК» акции ОАО «Нерюнгриэнергоремонт». С 14 февраля 2011г. акции Общества находятся в доверительном управлении ОАО «Дальтехэнерго», что подтверждается выпиской из реестра владельцев именных ценных бумаг по состоянию на 27.05.2013 г. Размер доли акционера в уставном капитале Общества – 100%.

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

Выработку стратегии Общества и эффективный контроль для обеспечения успешной финансово-хозяйственной деятельности Общества и его развития в перспективе, обеспечивает Совет директоров Общества. Подготовка и проведение заседаний Совета директоров Общества регламентируется «Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»» (Протокол № 97 от 17 августа 2012г.). Совет директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

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.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет Ревизионная комиссия, избираемая общим собранием акционеров и действующая в соответствии с Уставом и Положением о ревизионной комиссии ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДТЭ» № 118 от 28 июня 2013 года) Ревизионной комиссии предоставлены в Обществе все условия для беспрепятственного осуществления ее полномочий.

Вознаграждение членов Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии зависит от результатов деятельности Общества. Условия вознаграждения изложены в Положении о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций и Положении о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденных общим собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (Протокол №118 от 28 июня 2013 года).

Оперативное управление Обществом обеспечивает Генеральный директор, который является ключевым звеном корпоративного управления Общества. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров, Совету директоров и работает в Обществе на условиях, установленных трудовым договором.

Компетенция органов управления и Генерального директора определена законом и Уставом Общества.

4.3 СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»

28 июня 2013года – решением Доверительного управляющего ОАО «ДТЭ » № 118 на Общем собрании акционеров, в соответствии с Уставом, был избран Совет директоров Общества в составе пяти человек:

№	Ф.И.О.	Должность	Позиция в Совете директоров
1.	Фефилов Константин Викторович	Советник Генерального директора ОАО «Дальтехэнерго» (и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «Дальтехэнерго»)	Председатель
2.	Жарников Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора-технический директор ОАО «Дальтехэнерго»	Заместитель председателя
3.	Колдомасов Павел Викторович	Заместитель Генерального директора по стратегии и развитию ОАО «Дальтехэнерго»	Член Совета директоров
4.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»	Член Совета директоров
5.	Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела организации ремонтов департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	Член Совета директоров

Отчет о работе Совета директоров Общества за три года.

	Число заседаний			Число рассмотренных вопросов	Средний кворум на заседании
	Всего	Очно-заочных	Очных		
2011 г.	7	7	-	56	100 %
2012 г.	11	11	-	79	100 %
2013 г.	8	8	-	81	100%

Дочерних и зависимых обществ у ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» нет.

4.4 СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Ф.И.О	Место и должность работы	Дополнительная информация
Председатель Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Игнатов Дмитрий Сергеевич	Заместитель службы внутреннего аудита ОАО «Дальтехэнерго»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись
Чертан Александр Вячеславович	Руководитель Регионального управления СВА Кузбасского филиала ОАО «Сибирская региональная компания»	Акциями Общества не владеет, иски не предъявлялись

Общая сумма выплаченных в 2013 году компенсаций членам Ревизионной комиссии составила 33,3 тыс. руб. Вознаграждений в 2013 году выплачено не было в связи с поздними сроками проверки.



4.5 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 АООТ «Гидроэлектромонтаж».



С 1996 по 1998 годы занимал должность главного инженера Якутского МУ АООТ «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 топливно-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.

Премияльное 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.

4.6 ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская компания Институт Проблем предпринимательства»
Место нахождения: 191119, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит А. Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций 28 декабря 2009г за основным регистрационным номером 10402019302.

4.7 ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

С мая 2011 года по настоящее время обслуживание представителей и зарегистрированных в реестре акционеров лиц Общества производится в Новосибирском филиале ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», расположенном по адресу: г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, 50.

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» — крупнейшая российская компания, специализирующаяся на обслуживании реестров владельцев ценных бумаг. В группу компаний ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» входят специализированный регистратор, депозитарий и консалтинговая компания. Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России.

Р.О.С.Т. создан с мая 2001г., который оказывает услуги в России и на территории Украины.

4.8 ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ.

В течение 2013 года по производственным договорам сделки с заинтересованностью не заключались



4.9 ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК В 2013

№ п/п	Полное наименование Заказчика	№ договора	дата договора	Вид работ	Стоимость договора без НДС (руб.)	Стоимость договора с НДС (руб.)	% от балансовой стоимости активов
1	ООО «Нерюнгри ТеплоНаладка»	7П	10.01.2013	Капитальный ремонт оборудования ЦТП и тепловых сетей, замена запорной арматуры трубопроводов внутриквартальных тепловых сетей, ГВС г.Нерюнгри и Промзоны ОАО ХК «Якутуголь».	20 800 000,00	24 544 000,00	17,6
2	ОАО ДГК	1П	19.12.2013	Работы по ТО, ТР и устранению дефектов оборудования НГРЭС и ЧТЭЦ в 2013г.	112 744 308,26	133 038 283,75	95,2
3	ОАО "ДГК"	1П	19.12.2012	договор	12 044 411,64	14 212 405,73	10,2
4	ОАО "ДГК" амс	20П	01.04.2013	Реконструкция котлоагрегата ЦКТИ 75/39 ст. № 2 ЧТЭЦ	18 960 618,08	22 373 529,33	16,0
5	ОАО "ДГК"	17П	25.03.2013	Реконструкция энергооборудования энергоблока ст №3 НГРЭС	42 109 844,13	49 689 616,07	35,6
6	ОАО "ДГК"	24П	28.03.2013	Реконструкция МТС НГРЭС	19 428 662,69	22 925 821,97	16,4
7	ОАО УК «Нерюнгри уголь»	27П	15.07.2013	Строительство ИБК №2 шахты «Денисовская»	14 237 000,00	16 799 660,00	12,0

РАЗДЕЛ 5 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.1. ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2013 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;
- строительные-монтажные работы;
- производство кислорода, азота и сжатого воздуха;
- производство продукции производственно-технического назначения ремонтно-механическим цехом и т.д

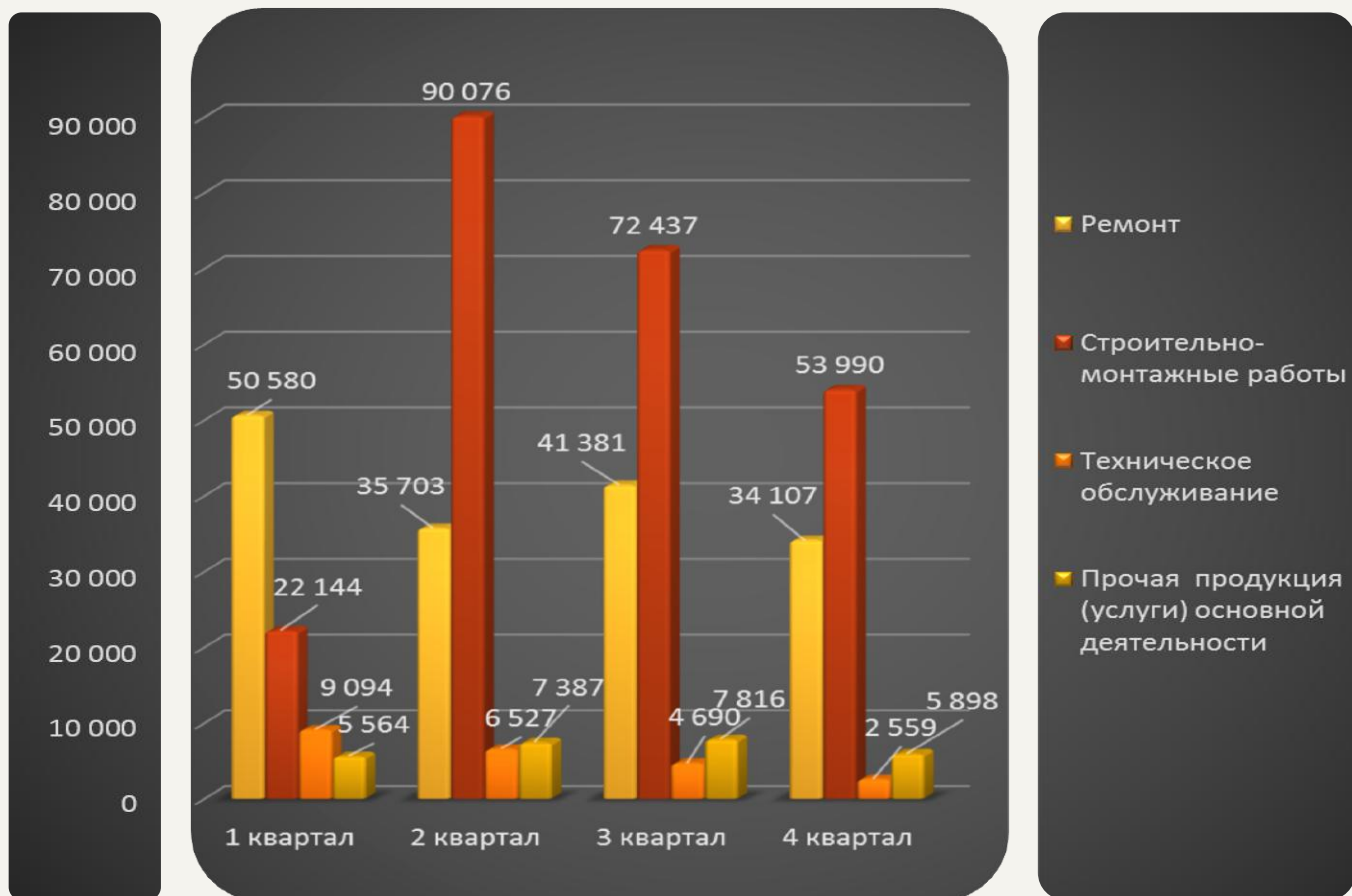


5.2 ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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



Динамика объемов выполнения работ за 2013 год



Производственная программа за 2013г. выполнена в объеме 449 952 тыс. руб., что составило 58% от запланированных объемов. Негативное влияние на производственную деятельность Общества оказывает нестабильная ситуация на рынках энергоремонтных и строительно-монтажных работ: снижение инвестиционной активности потенциальных заказчиков, сокращение рынка энергосервисных услуг, обострение конкуренции в регионе.

Структура и объем оказываемых услуг по видам деятельности, тыс. руб.

Виды деятельности	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	
				План	Факт
Основная продукция, работы, услуги ВСЕГО, в т.ч.	597 035	698 390	610 276	770 298	449 952
Ремонт	124 328	306 974	202 518	134 041	161 771
Строительно-монтажные работы (СМР)	406 792	322 673	345 785	600 980	238 646
Техобслуживание	43 507	42 394	29 121	23 021	22 871
Прочие	22 408	26 348	32 852	12 256	26 664

Сравнительный анализ показателей выручки за последние четыре года показывает нестабильную динамику: по сравнению с 2010г. в 2011г. отмечено увеличение объемов производства (+17%) за счет внеплановых аварийно-восстановительных работ на объекте Обоганительная фабрика «Нерюнгринская» ОАО ХК «Якутуголь», 2012г. снижен к 2011г. (-13%), сохраняя при этом положительную динамику к 2010г. (+2%), 2013г. – падение к уровню прошлого года (-26%).

Структура производства по видам деятельности неравномерна, так как зависит от наполнения производственной программы **в условиях отсутствия гарантированных объемов и утвержденных программ заказчиков.** В общем объеме реализации за отчетный год доля СМР составила 53% (2012г. – 57%, 2011г. – 46%, 2010г. – 68%), ремонта 36% (2012г. – 33%, 2011г. – 44%, 2010г. – 21%), техобслуживания 5% (2012г. – 5%, 2011г. – 6%, 2010г. – 7%), прочих услуг 6% (2012г. – 5%, 2011г. и 2010г. – по 4%).

Главным фактором, влияющим на структуру производственной программы и ее наполнение, является отсутствие гарантированных объемов, неустойчивый инвестиционный потенциал заказчиков и отсутствие у них конкретных утвержденных программ и планов. Производственная программа Общества планируется практически «вслепую» - отклонения фактической программы реализации по итогам года от первоначального плана непредсказуемы, объемы и структура выручки меняется более чем на 50%. Так, из запланированных Обществом объемов за 2013 год остались не реализованы более 400 млн. руб., в основном, по причине сокращения инвестиционных планов Заказчиков. Частично данное уменьшение перекрыто за счет найденных и выигранных дополнительных объемов, участия в торгах по всем возможным направлениям.

Прогнозные производственные показатели Общества

При составлении прогнозов на предстоящий период 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 будут выиграны другим подрядчиком в результате проведения торгов - все основные лоты ГКПЗ выставляются на торги, где основным, а зачастую единственным, критерием выбора Подрядчика является стоимость работ.

Какие работы будут выполняться в будущем году, сроки их выполнения и стоимость Обществу удастся лишь прогнозировать, опираясь на практику прошлых лет и предварительные прогнозы потенциальных Заказчиков.

На 2014 год бизнес-планом Общества запланировано получить выручку от выполнения работ по основным видам деятельности в размере 707 037 тыс. руб., в том числе 609 487 тыс. руб. собственными силами. Общество намерено приложить все усилия по поиску дополнительных объемов и участию во всех возможных торгах для наполнения портфеля заказов, а так же к налаживанию производственных контактов с победителями конкурсов, с целью получения части объемов в качестве субподрядчиков.



В 2013 году выполнялись работы на следующих объектах:

Таблица №5

Наименование работ	Место	Заказчик
Монтаж СОУ Эльга Якутугля	г. Нерюнгри	ЗАО МШСС
Монтаж здания ИБК №2 "Нерюнгриуголь"	г. Нерюнгри	ОАО Колмар
ПС 110 кВ Н.Бестях	П. Н.Бестях	ЯЭ
Ремонт котлов № 1,2 БТЭЦ	г. Благовещенск	ОАО ДГК
Реконструкция ПС 110 кВ Центральная, Набережная и Хатынг-Юрях	г. Якутск	ЯЭ
Замена воздухопроводов на ОФ Нерюнгринская	Г. Нерюнгри	Якутуголь ФСК ЕЭС
Монтаж трансформаторов на ПС Майя	П. Майя	
ПС 35 кВ Чурапча	П. Чурапча	ЯЭ
Электроснабжение здания МВД	Г. Якутск	ЯЭ
Монтаж ИТП 16 шт.	Г. Нерюнгри	Нерюнгринская администрация
Ремонт котла Депутатской ТЭЦ	П. Депутатский	Сахаэнерго
Реконструкция освещения стадиона Горняк	Г. Нерюнгри	Нерюнгринская администрация
Реконструкция площадок обслуживания котла и турбины Харанорской ГРЭС	п. Ясногорск	ИНТЕР РАО- электрогенерация
Строительство ПС 220кВ Н. Куранах 6,7 яч.	п. Н.Куранах	ИЦ Энерго
Монтаж ДЗЛ ЮЯЭС	Алданский район	ОАО ДРСК
Ремонт и реконструкция тепловых сетей г. Нерюнгри и поселков	г. Нерюнгри	ОАО ДГК, ООО НТН
Ремонт и реконструкция оборудования Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ и НГВК	г.Нерюнгри	ОАО ДГК
Монтаж кабельной трассы ЗИФ Алданзолото	Алданский район	ЗАО Алданзолото
Монтаж ДЗЛ НГРЭС	Г. Нерюнгри	ОАО ДГК
Монтаж АИИС КУЭ	Г. Алдан	ОАО ДРСК

5.3 ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

В течение последних трех лет наблюдается устойчивая тенденция к снижению общих объемов производства в регионе, причем по ремонтам и ТО данная тенденция стабильна, по капитальному строительству и прочим наблюдался незначительный рост в 2012 году по сравнению с 2011 по причине реконструкции сразу двух энергоблоков на Нерюнгринской ГРЭС и некоторым «оживлением» в программах Заказчиков. Однако подобное явление можно считать единичным.

Структура продукции	2011г.		2012г.		2013г.	
	Факт, тыс.руб.	Уд. вес	Факт, тыс.руб.	Уд. вес	Факт, тыс.руб.	Уд. вес
Основная продукция, работы, услуги всего	698 390	100%	610 276	100%	449 952	100%
Ремонт	306 974	44%	202 518	33%	161 771	36%
Капитальное строительство	322 673	46%	345 785	57%	238 646	53%
Техническое обслуживание	42 394	6%	29 121	5%	22 871	5%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	26 348	4%	32 852	5%	26 664	6%



5.4. ПРОГНОЗНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД И ТРЕХЛЕТНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Прогнозный план на 2014 год и дальнейшие перспективы

Производственной программой Общества на 2014 год запланировано получение выручки по основным видам деятельности в размере 707 037 тыс. рублей.

Основными направлениями деятельности Общества на 2014 год остаются:

Выполнение работ по ремонту энергетического оборудования – 152 189 тыс. рублей (21,5% в общем объеме производственной программы). Физический объем ремонтов оборудования Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ остается примерно на одном уровне, роста выручки за счет инфляционного увеличения цен нет. Коэффициент к Базовым ценам в очередной раз оставлен на уровне 2011 года.

Оказание услуг по техническому обслуживанию оборудования. Объемы технического обслуживания и устранения дефектов оборудования Нерюнгринской ГРЭС составят в 2014г. 30 000 тыс. рублей (4,2%). Отсутствие изменений ценообразования в 2014 году по-прежнему ведет к снижению выручки в этом сегменте.

Работы по реконструкции оборудования и строительно-монтажным работам в производственной программе Общества в 2014 г. планируются 507 734 тыс. руб. (71,8% от общего объема). При этом учтено увеличение объемов работ в Алданском районе Республики Саха в связи с развертыванием программы перспективного развития Дальнего Востока.

Однако в данном секторе бизнеса усилилась конкуренция со стороны предприятий из других регионов, которые в связи с экономическим кризисом ищут новые северные рынки, проводят демпинг цен на данный вид работ. Так же в этой части программы учтены возможные работы Общества на строительстве Якутской ГРЭС-2 и монтаже 4 блока Благовещенской ТЭЦ. В случае исключения данных работ из планов Заказчиков или их передвигке на более поздние сроки, реальная производственная программа может измениться.

Остальная доходная часть производственной программы Общества в 2014 году приходится на прочую продукцию, работы и услуги: производство промышленных газов, металлоконструкций, транспортные услуги, реализация ТМЦ, аренда, ремонт кислородных баллонов и др. Выручка по данному виду планируется в размере 17 114 тыс. рублей (2,4%)

Изменений в профилях деятельности общества в 2014-2016 годах коренным образом не планируется, однако диверсификация бизнеса возможна за счет расширения перечня производимых сопутствующих работ. Сохраняется общая тенденция уменьшению доли работ на ОАО «ДГК», при этом - увеличение доли работ на других заказчиков, где экономические условия более выгодны, так как не имеют необоснованного ограничения за счет заниженной минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда, коэффициента к Базовым ценам и процента прибыли.

На 2014-2016 гг. заключен долгосрочный договор на сумму 397,6 млн. руб. по ремонту и техническому обслуживанию оборудования Нерюнгринской ГРЭС. Более точный прогноз на трехлетнюю перспективу по остальным заказчикам оценить трудно, так как еще не утверждены конкретные инвестиционные планы и ремонтные программы других заказчиков.



5.5 ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ПРИМЕРЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

За счет активного поиска, сложившихся долговременных связей, расширения географии рынков и частичной диверсификации бизнеса Обществу удалось частично восполнить недостающие объемы, которые были исключены из производственной программы из-за сокращения (457 млн. руб.) инвестиционных планов Заказчиков, на общую сумму более 136 млн. руб., и частично перекрыть убытки от работы на Нерюнгринской ГРЭС, однако, выполнить годовые технико-экономические показатели полностью не удалось.

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

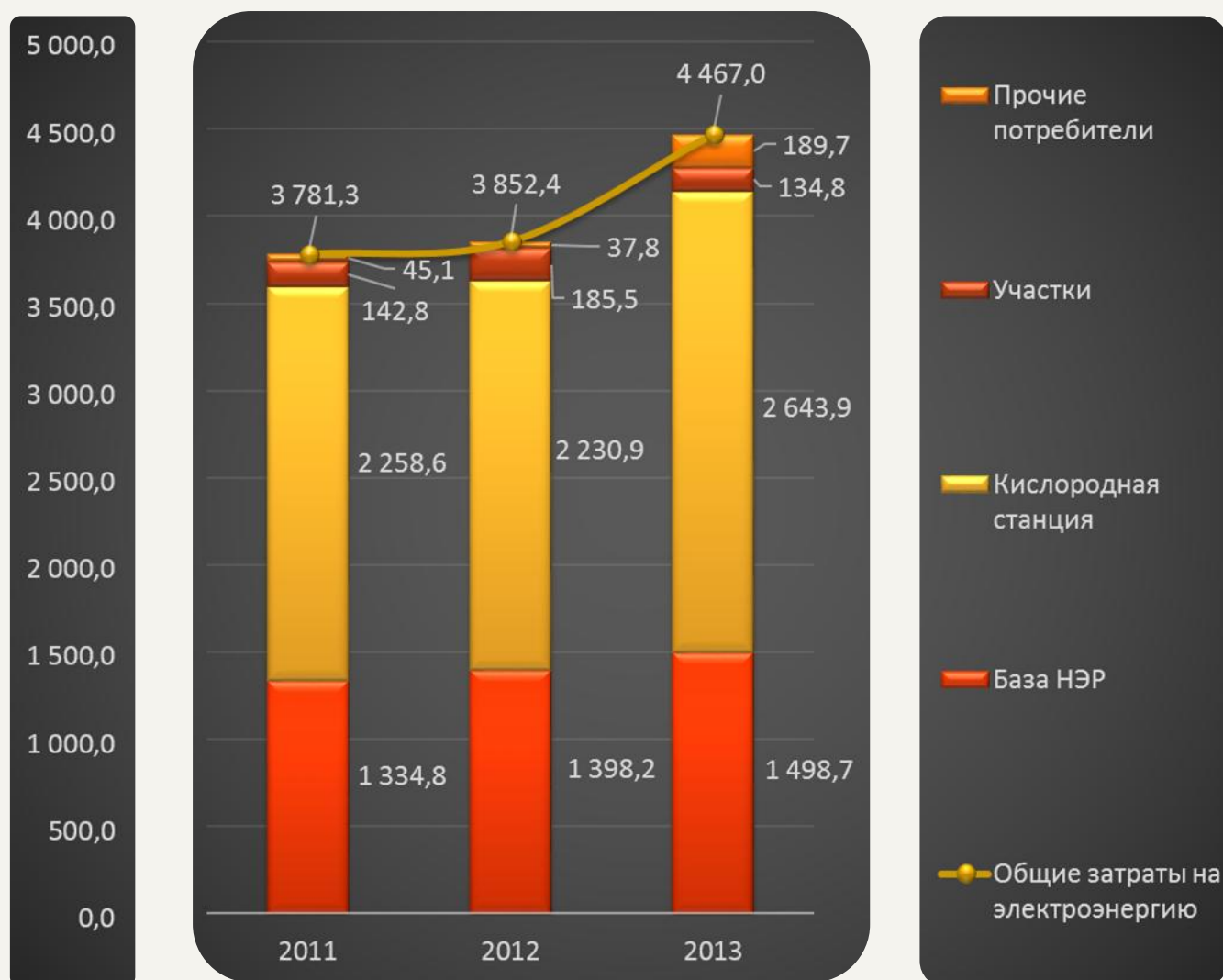
По увеличению выручки от прочих видов деятельности, Общество ведет агрессивную политику по завоеванию и удержанию рынка поставки продукции кислородной станции (в 2013 г. была получена лицензия на поставку медицинского кислорода) и изготовления и поставки металлоизделий, металлоконструкций и запасных частей. Сокращение затрат в результате применения антикризисных мер составило 49 млн. руб.



5.6 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2013 году затраты на электрическую энергию составили 4 467,0 тыс. руб. При этом сложилась следующая структура расходов: 59,4% - выработка кислорода и азота, 33,9% – производственная деятельность в п. Серебряный Бор, 2,9% - потребление электроэнергии удаленными участками, 3,8 % - потребление электроэнергии при строительстве подстанций. В целом затраты на электроэнергию выросли на 16% к прошлому году, и на 20,7% к 2011 году. Экономия по сравнению с планом составила 145,5 тыс. руб.

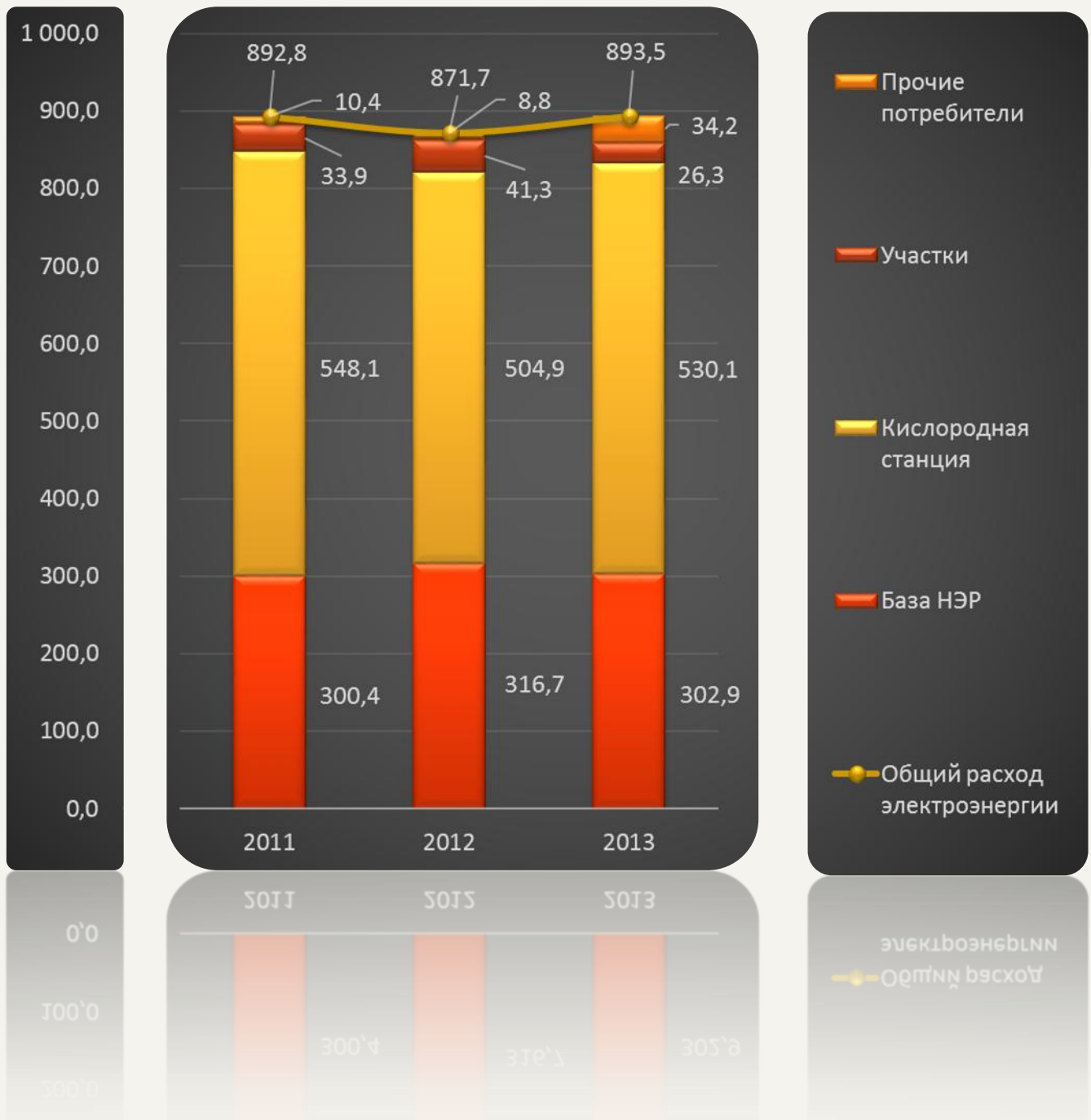
Затраты на электроэнергию в 2011-2013 г., тыс. руб.



Рост затрат на электроэнергию связан, в основном, с повышением тарифов на энергоресурсы. В сравнении с 2011 годом тарифы выросли на 28,2%, к 2012 году – на 12,7%.

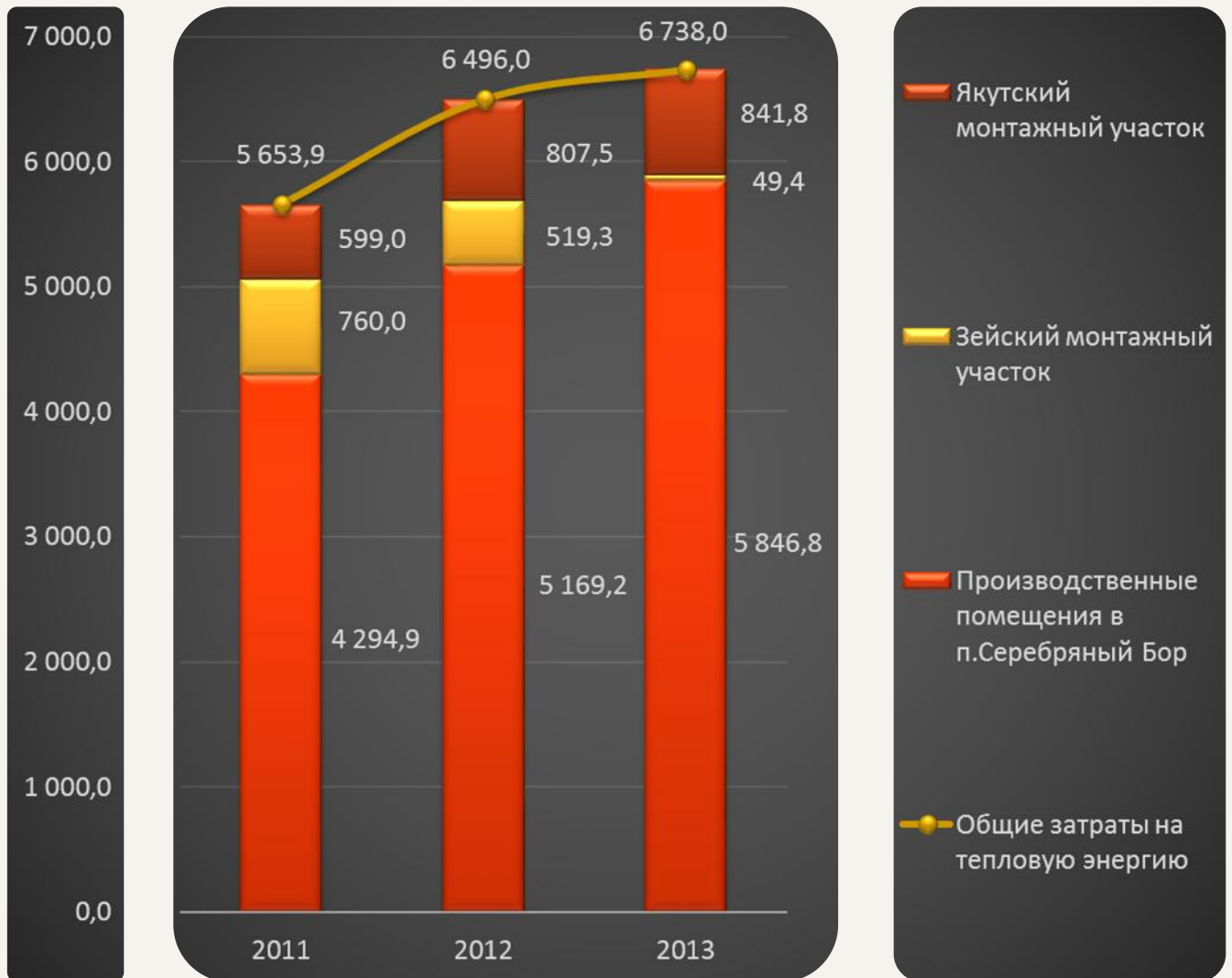
На диаграмме ниже представлен расход электроэнергии за 2011 – 2013г, где видно, что в сравнении с предыдущими годами расход изменяется незначительно: происходит увеличение ее потребления: на 2,5% большее, чем в 2012 году и на 0,1% больше, чем в 2011 году, что связано с увеличением объема реализации продукции кислородной станции.

Затраты электроэнергии в 2011-2013 г., тыс. кВтч



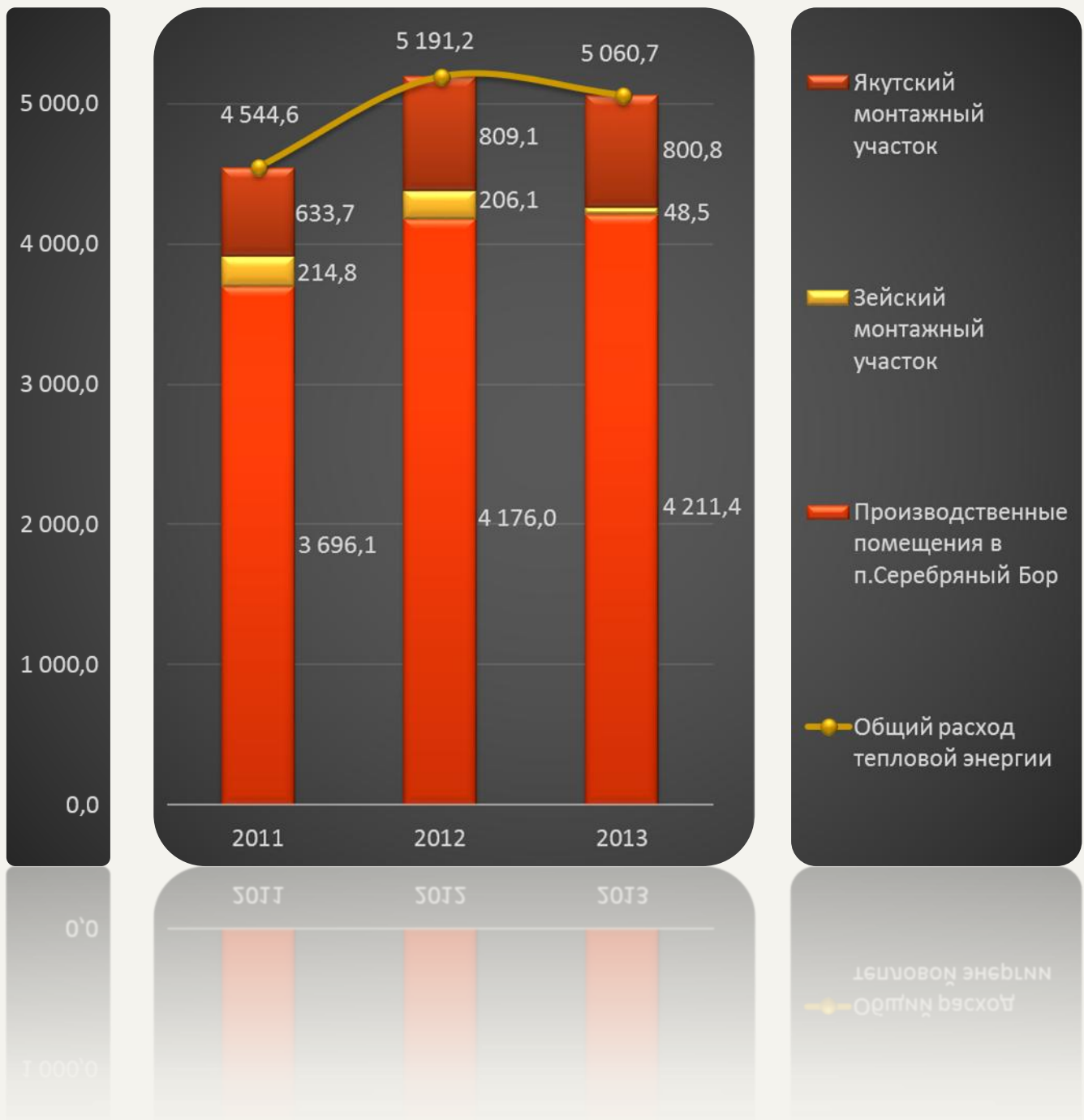
Затраты на тепловую энергию в 2013 году составили 6738,0 тыс. руб. Это на 3,7% выше, чем в прошлом году, и на 19,2% выше, чем в 2011 году.

Затраты на тепловую энергию в 2011-2013 г., тыс. руб.



Повышение затрат на тепловую энергию происходит на фоне роста тарифов. Тарифы на тепловую энергию выросли в среднем на 9,5% к прошлому году и на 27,5% к 2011 году. Расход тепловой энергии уменьшился по сравнению с 2012 годом на 2,6 % в связи с уменьшением отапливаемых площадей и на 11,4% выше, чем в 2011 году. По сравнению с планом экономия затрат на теплоэнергию составила 2 522,3 тыс. руб.

Расход тепловой энергии в 2011-2013 г., тыс. Гкал.



РАЗДЕЛ 6

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В 2013 ГОДУ

За 2013г. по инвестиционной программе при плане 5,752 млн. руб. приобретено основных средств на сумму 0,042 млн.руб. (Выполнение 0,7%)

	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	5,752	0,042	0,7	5,752	0,042	0,7	0	6,787	0,042	0,6
Приобретение объектов основных средств	0	5,752	0,042	0,7	5,752	0,042	0,7	0	6,787	0,042	0,6

Невыполнение программы инвестиций связано с острым дефицитом бюджета, введением режима жесткой экономии и антикризисными мерами.

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

На 2014-2016г.г. инвестпрограмма планируется в следующих объемах:

Наименование	2014 г., млн.р.	2015г ., млн.р.	2016 г., млн.р.
Приобретение строительной техники и транспорта	2,271	3,019	3,181
Приобретение оборудования	2,100	2,100	2,200
Приобретение компьютерной и оргтехники	0,500	0	0
ВСЕГО	4,871	5,119	5,381



РАЗДЕЛ 7 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2010-2013 г.г.

Показатель	2010	2011	2012	2013
	Факт, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	Факт, тыс. руб.	плановое распределение тыс. руб.
Чистая прибыль по итогам финансового года	1 160	3 400	-15 640	-46 411
распределение:	-	-	-	-
Резервный фонд	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-
Фонд накопления	1 160	3 400	-	-
Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	-

По результатам работы 2013 года Обществом получен чистый убыток в сумме 46 411 тыс. Отрицательные результаты деятельности в 2013 вызваны невыполнением производственной программы.



РАЗДЕЛ 8

ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ОБЩЕСТВА

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

По итогам отчетного периода Обществом получен отрицательный финансовый результат (-46,4 млн. руб.), который сложился под влиянием снижения объемов производства, несмотря на целый ряд проведенных антикризисных мероприятий.

Выполнение производственной программы Общества за отчетный период составило 58,4% (план 770,3 млн. руб., факт 449,95 млн. руб., отклонение -320,3 млн. руб.). Основные причины:

- значительное снижение инвестиционной активности потенциальных Заказчиков в Республике Саха (Якутия) и за ее пределами;
- проводимые на предприятиях электроэнергетики мероприятия по программам снижения издержек (в т. ч. ремонтов), так в целом по РАО «ЭС Востока» снижение затрат на ремонт и ТО оборудования только за 9 месяцев 2013 г. составило 331 млн. руб.

Под влиянием этих факторов из производственной программы Общества на 2013 год (770,3 млн. руб.) «выпало» более 50% запланированных объемов, которые частично (около 10%) удалось компенсировать другими объемами работ.

В сложившихся условиях Обществом была принята антикризисная программа снижения издержек. В 2013 году реализованы все запланированные мероприятия данной программы, экономический эффект при плане 34 млн. руб. составил 49 млн. руб.

На 2014 год, разработана новая антикризисная программа, основным направлением которой стало увеличение объема продаж. Перспективы: производственная программа в 2014 г. - 707 млн. руб., в 2015 г. – 743 млн. руб. в 2016 г. – 781 млн. руб., в 2017 г. – 822 млн. руб., в 2018 г. - 864 млн. руб., в 2019 г. – 905 млн. руб., позволяют Обществу планировать, что сумма накопленных убытков будет полностью покрыта к 2017 году. При выполнении программ снижения издержек выход на положительное значение величины собственного капитала возможен уже к 2016 году.

Общество в течение 10 лет ведет строительно-монтажные и ремонтные работы на объектах энергетики и промышленно-гражданского строительства Республики Саха (Якутия), Забайкальского края, Амурской области, Камчатки, Сахалина и Приморья, и намерено бороться за свои рынки и в дальнейшем.

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

На 2014 год Общество ставит своими ключевыми задачами:


- поиск дополнительных объемов работ, в том числе и за счет диверсификации бизнеса, 100% загрузка производственного персонала;
- выполнение мероприятий антикризисной программы;
- сохранение, укрепление и расширение позиций на существующих рынках сбыта (отраслевых и территориальных);
- положительный финансовый результат и наращивание величины собственного капитала.



НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ

Открытое
акционерное
общество

“НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ”



Республика Саха (Якутия)
город Нерюнгри

8.2. ПОДРОБНЫЙ АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ И ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2010-2013гг. характеризуется следующими данными:

(тыс .руб.)

Показатели	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
Выручка	597 035	698 390	610 276	449 952
Себестоимость	582 051	675 943	615 461	494 776
Прибыль (убыток) от реализации	14 984	22 447	-5 185	-44 824
Прочие доходы, всего	291	5 160	1 514	3 023
Прочие расходы, всего	11 523	14 992	11 908	11 591
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 752	12 615	-15 578	-53 392
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	2 592	9 215	62	-6 981
Чистая прибыль (убыток)	1 160	3 400	-15 640	-46 411

Финансовый результат в 2013 году ухудшился в сравнении с предыдущими периодами, что свидетельствует об усилении воздействия внешних факторов (сокращение инвестиций Заказчиков, уменьшение программ ремонтов), негативного влияния которых не удалось сдержать. К снижению прибыли от реализации и отрицательному финансовому результату привело снижение объемов ремонтов и строительства в условиях кризиса в регионе и в стране в целом.

В структуре выручки по видам деятельности наибольшую долю занимают ремонт и СМР – около 90% в общем объеме реализации, остальные 10% - это техобслуживание оборудования Нерюнгринской ГРЭС и прочая продукция.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости традиционно занимают затраты на оплату труда с отчислениями во внебюджетные фонды (около 60%) и материальные затраты (около 20%). В условиях снижения объемов производства в Обществе были предприняты меры по снижению издержек - реализована антикризисная программа, экономический эффект которой при плане 34 млн. руб. составил 49 млн. руб.

Прочие доходы включили в себя доходы в результате текущей деятельности Общества в сумме 3 млн. руб. (в основном, за счет внеплановой реализации ТМЦ).

В прочих расходах основную долю традиционно составляют расходы на проценты по кредитам и займам и выплаты социального характера. Прочие расходы снижены к плану в результате проведения ряда антикризисных мероприятий (временная приостановка по ВСХ и благотворительности, снижено количество проводимых Советов директоров заседаний и т.д.).

Финансовый результат 2013г. сложился под влиянием полученного убытка от продаж (-44 824 тыс. руб.), отрицательного сальдо по прочим доходам-расходам (-8 568 тыс. руб.) и отложенных налоговых активов (ОНА), начисленных на сумму убытков.

8.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И ЛИКВИДНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОЦЕНКА ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ И ЛИКВИДНОСТИ КОМПАНИИ В СРАВНЕНИИ С ПЛАНОМ И ПРОШЛЫМИ ГОДАМИ.

Показатели	Факт 2011	Факт 2012	План 2013	Факт 2013	Отклонение от плана	
					Абс.	%
К-т абсолютной ликвидности	0,11	0,04	0,01	0,02	0,01	233,3
К-т срочной ликвидности	1,01	0,77	0,83	0,52	-0,31	-37,5
К-т текущей ликвидности	1,16	1,01	1,05	0,68	-0,36	-34,7
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,18	0,08	0,07	-0,42	-0,49	-703,0
Стоимость чистых активов, тыс.руб.	26 538	10 898	11 053	-35 513	-46 566	-421,3
Отношение чистых активов к стоимости уставного капитала	2,64	1,08	1,1	-3,53	-4,63	-421,3
Соотношение собственных и заемных средств	0,22	0,08	0,07	-0,37	-0,44	-628
ЕБИТДА, тыс.руб.	20 165	-7 157	14 396	-46234	-60 630	-421,2

Коэффициент автономии (финансовой независимости) в 2013 г. снизился по сравнению предыдущим годом на 0,5 пункта и составил (-) 0,42. Отклонение от показателя предыдущего года и 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 0,01 пункта за счет увеличенного показателя остатка денежных средств на р/счетах.

Коэффициент срочной ликвидности по итогам года составил 0,52, уменьшение по сравнению с планом составило 0,31 пункта и произошло в результате уменьшения уровня дебиторской задолженности покупателей и заказчиков из-за невыполнения производственной программы.

Коэффициент текущей ликвидности снизился и составляет 0,68, из-за уменьшения уровня запасов и дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Показатель чистых активов и отношение чистых активов к стоимости уставного капитала ниже запланированного уровня в связи с полученным убытком.



8.4. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЩЕСТВА

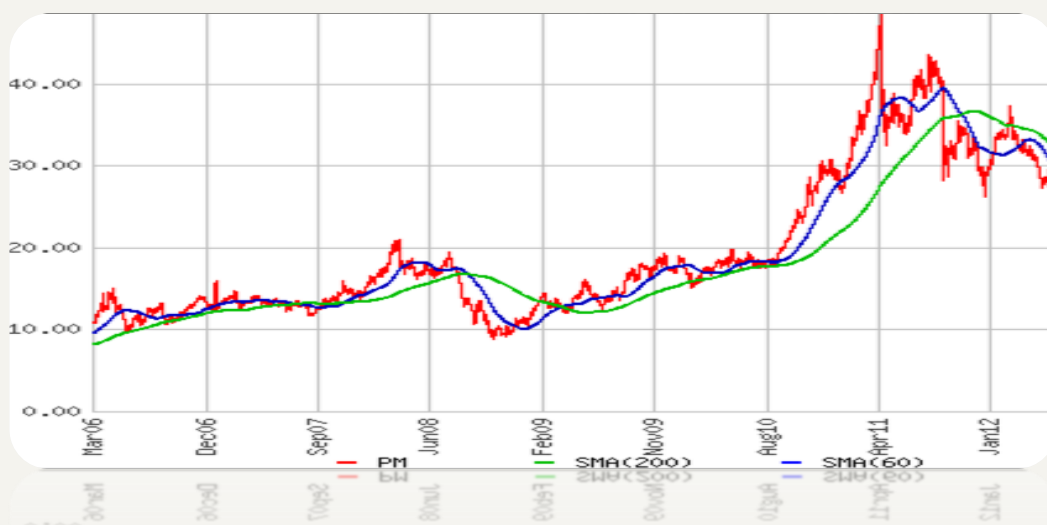
Параметры выполнения установленных для Общества на 2013 год годовых **ключевых показателей эффективности** представлены в таблице:

Показатели	2013г.		Выполнение
	ПЛАН	ФАКТ	
Выполнение инвестиционной программы, млн. руб.	5,752	0,042	1% - не выполнено
Доля реализации прямых договоров собственными производственными подразделениями	0,90	0,87	96% - не выполнено
Коэффициент финансового левериджа	13,5	-3,4	-25% - не выполнено
Debt / EBITDA	1,79	0,00	выполнено
Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA), тыс. руб.	14 396	-46 234	не выполнено

Основные причины невыполнения установленных показателей:

- невыполнение производственной программы ввиду снижения инвестиционной активности потенциальных заказчиков, сокращения рынка энергосервисных услуг и обострения конкуренции в регионе;
- низкое ценообразование на объектах основного заказчика ОАО «ДГК».

Показатель рентабельности продаж по итогам 2013 г. составил -9,96%, что ниже запланированного и уровня прошлого года. Отрицательная динамика данного показателя связана со снижением объемов производства в отчетном периоде, которое повлияло на снижение показателей ликвидности, стоимости чистых активов и EBITDA.



8.5. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА, АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА.

Тыс.руб.

№	Показатели	2011	2012г.	2013г.		Отклонение от плана	
				План	Факт	Абс.	%
1	Дебиторская задолженность	94 949	81 239	108 067	41 500	-66 567	-61,60%
	покупатели и заказчики	87 982	65 708	91 350	37 904	-53 446	-58,50%
	авансы выданные	2 456	10 672	14 540	1 530	-13 010	-89,50%
	прочие дебиторы	4 511	4 859	2 176	2 066	-110	-5,10%
2	Оборачиваемость ДЗ, дни	42	45	38	42	4	11,00%
3	Кредиторская задолженность	74 609	87 930	106 875	82 924	-23 951	-22,40%
	поставщики и подрядчики	15 932	23 822	40 547	15 761	-24 786	-61,10%
	задолженность по оплате труда	12 590	14 005	23 232	12 181	-11 051	-47,60%
	задолженность перед внебюджетными фондами	2 454	11 730	5 767	22 818	17 051	295,70%
	по налогам и сборам	32 854	21 965	26 104	23 729	-2 375	-9,10%
	по авансам полученным	4 412	9 513	9 220	1 556	-7 664	-83,10%
	прочие кредиторы	6 367	6 895	2 006	6 879	4 873	242,90%
4	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	1,27	0,92	1,01	0,5	-0,51	-50,50%
5	Задолженность по кредитам и займам	31 000	25 715	25 715	25 000	-715	-2,80%

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 41 500 тыс. руб., что на 66 567 тыс. руб. меньше, чем плановый показатель. Такое отклонение обусловлено снижением производственной программы. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (91,3%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (37 904 т. руб.), это соотношение аналогично

уровню прошлого года (94,8%). На конец отчетного периода самая большая задолженность числится за ОАО «ДГК», ООО «НТН» и ООО «Инжиниринговый центр Энерго» (41,5%, 23,9% и 14,7% от общей задолженности покупателей и заказчиков соответственно).

Наличие нескольких дебиторов, несвоевременно оплачивающих услуги и работы на конец отчетного периода, не дают возможности распоряжения всеми ресурсами для своевременной оплаты своих обязательств.

Фактическая кредиторская задолженность ниже плановой на 22,4%. В структуре наибольший вес имеет задолженность по налогам в бюджет и взносам во внебюджетные фонды (56,1% от общей задолженности), а также задолженность поставщикам и подрядчикам (19 % от общей задолженности)..

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности за 2013 года составил 42 дня и аналогичен уровню соответствующего периода прошлого года.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (0,5) меньше запланированного и показателя предыдущего года на 84 %, 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 безопасности.

Управление дебиторской задолженностью включает в себя следующие обязательные процедуры:

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

- личные переговоры руководителей с руководством дебиторов;
- претензионную работу с просроченной дебиторской задолженностью;
- процедуру взыскания просроченной дебиторской задолженности через суд.

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

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

В целях контроля над состоянием кредиторской задолженности производится ежедневный анализ долгов, который также требует ранжирования поставщиков и контроля сроков оплаты. На предприятии существует специальный реестр, в котором поставщики разделены на группы по степени значимости для компании. Ведутся переговоры об отсрочках платежей сверх оговоренных, а также - о реструктуризации оплаты.

Анализ структуры баланса

Показатель	2011	2012	2013	Структура	Отклонения к предыдущему году	
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%	Абсолют.	Относит.
АКТИВ						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Основные средства	22 002	17 500	12 413	43,2%	-5 087	-29,1%
Незавершенное строительство	0	0	0	-	0	-
Отложенные налоговые активы	3 811	5 907	15 736	54,8%	9 829	166,4%
Прочие внеоборотные активы	1 635	1 114	593	2,1%	-521	-46,8%
ИТОГО по разделу I	27 448	24 521	28 742	100%	4 221	17,2%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	15 061	27 463	13 564	23,9%	-13 899	-50,6%
Дебиторская задолженность краткосрочная	94 949	81 239	41 500	73,3%	-39 739	-48,9%
в том числе: покупатели и заказчики	88 633	65 708	37 904	66,9%	-27 804	-42,3%
Денежные средства	11 318	5 051	1 321	2,3%	-3 730	-73,9%
Прочие оборотные активы	673	1 475	261	0,5%	-1 214	-82,3%
ИТОГО по разделу II	122 001	115 228	56 646	100%	-58 582	-50,8%
БАЛАНС	149 449	139 749	85 388	-	-54 361	-38,9%

Показатель	2011	2012	2013	Структура	Отклонения к предыдущему году	
	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	%	Абсолют.	Относит.
ПАССИВ						
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	10 055	10 055	10 055	-28,3%	0	0,0%
Резервный капитал	503	503	503	-1,42%	0	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	15 980	340	-46 071	129,7%	-46 411	-13 650%
ИТОГО по разделу III	26 538	10 898	-35 513	100%	-46 411	-425,9%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	0	0	25 000	99,9%	25 000	100%
Отложенные налоговые обязательства	69	92	23	0,1%	-69	-75,0%
ИТОГО по разделу IV	69	92	25 023	100%	24 931	27 099%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	31 000	25 715	0	-	-25 715	-100,0%
Кредиторская задолженность	74 609	87 930	82 924	86,5%	-5 006	-5,7%
в том числе: поставщики и подрядчики	15 932	23 822	15 761	16,4%	-8 061	-33,8%
задолженность по оплате труда перед персоналом	12 590	14 005	12 181	12,7%	-1 824	-13,0%
задолженность перед гос- ми и внебюджетными фондами	2 454	11 730	22 818	23,8%	11 088	94,5%
задолженность по налогам и сборам	32 854	21 965	23 729	24,8%	1 764	8,0%
прочие кредиторы	10 779	16 408	8 435	8,8%	-7 973	-48,6%
Задолженность (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-	0	-
Оценочные обязательства	17 233	15 114	12 954	13,5%	-2 160	-14,3%
ИТОГО по разделу V	122 842	128 759	95 878	100%	-32 881	-25,5%
БАЛАНС	149 449	139 749	85 388	-	-54 361	-38,9%

На 31.12.13 года внеоборотные активы представлены: на 43,19% основными средствами, на 54,75% отложенными налоговыми активами и на 2% прочими внеоборотными активами. Уменьшение доли основных средств по отношению в предшествующим годам связано с невыполнением инвестиционной программы из-за дефицита финансовых средств.

Увеличение внеоборотных активов к уровню прошлого года составляет 17,21%. и связано с увеличением доли отложенных налоговых активов из-за полученного убытка.

В структуре активов внеоборотные активы составляют 17,5 % и 33,6% на начало и конец отчетного периода соответственно.

Собственных оборотных средств для приобретения необходимых активов не хватает, поэтому они обеспечиваются за счет заемных средств. Рост заемных средств приводит к снижению ликвидности и финансовой устойчивости предприятия.

Структура оборотных активов отмечена убыванием по отношению к прошлому году, так и к плановым показателям отчетного периода. Данное обстоятельство обусловлено снижением производственной программы.

Снижение остатков по запасам по сравнению с предыдущим годом также объясняется фактическим снижением производственной программы 2013г.

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет 41 500 тыс. руб., что на 39 739 тыс. руб. меньше, чем на начало 2013г. В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (91,3%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (37 904 т. руб.), это соотношение аналогично уровню прошлого года (94,8%). .

Остатки денежных средств на расчетных счетах ниже показателя предыдущего года на 3 730 т .руб., но выше плановых на 538 тыс. руб., что связано с погашением задолженности со стороны дебиторов в последний день отчетного периода.

В структуре активов оборотные активы составляют 82,5 % и 66,4 % на начало и конец отчетного периода соответственно.

Раздел «Капитал и резервы» за 2013 уменьшился на сумму полученного убытка (-46411 т. руб.).

Кредиторская задолженность ниже показателя на начало года на 5,69%. В структуре кредиторской задолженности наибольший вес имеет задолженность по налогам в бюджет и взносам во внебюджетные фонды (56,1%), а также задолженность поставщикам и подрядчикам (19 %)

Соотношение между активами и пассивами баланса на конец 2013 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества.

Показатель валюты баланса на конец отчетного периода снизился на 54 361 тыс. руб. к началу года, и ниже планируемого на 46,7% .

8.6. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

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 06.12.2011г. №402-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».

8.7. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

Основные методы оценки активов и обязательств Общества сформулированы Законодательством 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 № 509 от 26.12.2012г. (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.



8.8. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ И КОММЕНТАРИИ.

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 Бюджете. Бюджет формируется на год с разбивкой по кварталам и утверждается в составе бизнес-плана Компании.

Финансирование осуществляется строго в соответствии с контрольными показателями Бюджета, 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

Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлены в таблице

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2011г.	2012г.	2013г.
Реконструкция и монтаж энергооборудования	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.	322 673,5	345 784,7	238 645,7
Ремонт оборудования, изготовление запасных частей для ремонта энергооборудования			306 973,9	202 517,8	161 771,2
Техническое обслуживание и устранение дефектов оборудования, изготовление запасных частей			42 394,4	29 121,4	22 870,8
Прочие работы			26 348,1	32 851,8	26 664,4
Итого			698 389,8	610 275,7	449 952,1

9.1 СВЕДЕНИЯ О СТРУКТУРЕ РЫНКА И ТЕМПАХ ЕГО РАЗВИТИЯ

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

- рынок строительства энергетических объектов (реконструкция и монтаж тепломеханического и электротехнического оборудования);
- рынок ремонтов 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 «ДРСК». Данные о структуре выручки за 2013г. по основным потребителям представлены в таблице.

Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Тыс.руб

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	ОАО «ДРСК»	ОАО «Сахаэнерго»	Прочие Заказчики	Итого
Капитальное строительство	109 183,6	16 040,0		113 422,1	238 645,7
Капитальный ремонт	118 864,0		5 934,4	36 972,8	161 771,2
Техническое обслуживание и устранение дефектов	22 870,8				22 870,8
Прочая продукция (услуги)	4 625,9			22 038,5	26 664,4
Итого	255 544,3	16 040,0	5 934,4	172 433,4	449 952,1

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

на развитии транспортной и электросетевой инфраструктуры региона. Инвестиционный проект "Комплексное развитие Южной Якутии" предусматривает проектирование и строительство следующих объектов:

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

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

9.2 ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТЬ ОБЩЕСТВА НА РЫНКЕ.

В качестве факторов, влияющих на конкурентоспособность общества на рынке сбыта его услуг, можно выделить следующие:

Появление на рынке ремонтных услуг небольших ремонтных организаций, активно участвующих в торгах и предлагающих демпинговые цены.

Высокий уровень износа основных производственных фондов. Для повышения в будущем конкурентоспособности своей продукции общество планирует следующие действия:

- Расширение перечня предоставляемых услуг для имеющих заказчиков.
- Снижение издержек Общества и повышение рентабельности бизнеса за счет оптимизации производственных и уменьшения постоянных расходов.
- Совершенствование структуры управления.
- Более активное участие в тендерах.
- Повышение эффективности использования имеющихся мощностей, модернизация и обновление производственной базы.
- Сохранение квалифицированных кадров и обучение молодых специалистов, улучшение условий и мотивации труда.
- Совершенствование системы маркетинга и продаж.

РАЗДЕЛ 10

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В закупочной деятельности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» руководствуется следующими документами:

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

10.2. ОПИСАНИЕ ПРИМЕНЯЕМЫХ СПОСОБОВ ЗАКУПОК И УСЛОВИЯ ИХ ВЫБОРА

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» применяются следующие способы закупок:

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

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

Открытый запрос предложений проводится при выполнении любого следующих условий:

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

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

Закупки у единственного источника осуществляются в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем на проведение закупки иным способом нет времени;
- продукция может быть закуплена только у одного лица и на рынке отсутствует ее равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, необходимость которых невозможно было предвидеть в процессе проведения основной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны у лица, у которого ранее приобретена продукция;
- при чрезвычайных обстоятельствах закупка продукции у единственного источника производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий и, при необходимости, пополнения установленных норм аварийного запаса

- продукции;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).

10.3. ПРИМЕНЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ КОММЕРЦИИ

Положением о закупке продукции для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» определено право Общества использовать виртуальную электронную торговую площадку 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 закупке продукции» для нужд ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», а также Регламентом формирования и принятия Годовой комплексной программы закупок.

Периодом планирования для Годовой комплексной программы закупок Общества установлен календарный год. Ежегодно Советом директоров Общества утверждается Годовая комплексная программа закупок, которая разрабатывается на основе проектов программ определяющих хозяйственную деятельность и под потребности Общества, а так же проходит согласование курирующих организаций. При подготовке Годовой комплексной программы закупок особое внимание уделяется обоснованности принятия решений о проведении закупок способами, отличными от открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора, а также определению перечня участников закрытых способов закупок и наименованию контрагента при закупке у единственного источника.

10.5. ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»

2013 год (в дальнейшем ГКПЗ) утверждена на заседании Совета директоров Общества «28» августа 2013г. (протокол № 61).

В соответствии с ГКПЗ Обществом в 2013 г. были запланированы закупки на общую сумму 295 928,9 тыс. рублей без НДС при общем количестве регламентированных закупок в количестве 83 . Фактически проведено 90 закупок на сумму 209 321,7 тыс. руб. без НДС.

Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2013 году по способам закупок

Способ закупки	План		Факт	
	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС
Всего закупок, в том числе:	83	295 928,9	90	209 321,7
Открытый конкурс	15	148 848,7	9	54 642,8
Открытый запрос предложений	16	22 830,0	26	36 796,5
Открытый запрос цен	25	30 004,6	21	23 913,9
Закупки у единственного источника	16	93 634,6	24	93 384,7
Нерегламентированные	11	611,0	10	583,8

Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2013 году по видам деятельности

Вид деятельности	Количество	Факт, тыс.руб
Закупки в области информационных технологий (инвестиции)	1	327,1
Закупки в области информационных технологий (прочие)	7	2 991,4
Эксплуатационные расходы	33	156 754,6
Прочие закупки	20	19 065,9
Субподрядные работы	19	29 598,9
Нерегламентированные закупки	10	583,8
ИТОГО	90	209 321,7

10.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ, СФОРМИРОВАННОЙ НА БУДУЩИЙ ГОД

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет **358 239 712,00** рублей с НДС.

Из них:

- закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 352 491 932,00 руб.;
- закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 5 747 780,00 руб.
- В ГКПЗ запланировано:
- открытых конкурсов – 8 процедур на сумму 194 033,8 тыс. руб., что составляет 54,1 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов цен – 21 процедура на сумму 30 877,0 тыс. руб., что составляет 8,6 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов предложений – 26 процедур на сумму 72 049,3 тыс. руб., что составляет 20,2 % от запланированных закупок,
- закупок у единственного источника – 17 процедур на сумму 60 557,8 тыс. руб., что составляет 16,9% от всех запланированных закупок,
- нерегламентированных закупок – 12 процедур на сумму 721,8 тыс. руб., что составляет 0,2 % от всех запланированных закупок,
- (средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 51,0 тыс. руб.)

Годовая Комплексная Программа Закупок Общества на 2014 г. составлена в соответствии с требованиями документов, регламентирующих закупочную деятельность и утверждена Советом директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол №64 от 25 февраля 2014 года).



РАЗДЕЛ 11

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

11.1 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ.

Кадровая политика ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является основой стратегии управления персоналом и является составной частью общей стратегии деятельности предприятия.

Основной принцип кадровой политики Общества - это эффективное использование человеческих ресурсов в целях повышения рентабельности и конкурентоспособности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

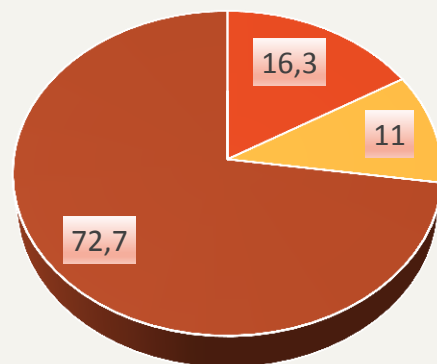
Главная цель кадровой политики – своевременное обеспечение Общества квалифицированным персоналом, а также создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов.

11.2 СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

По состоянию на 31.12.2013г. численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составила 344 человека.

Структура персонала по категориям:

Категории персонала	2013г.	%
Руководители	56	16,3
Специалисты	38	11,0
Рабочие	250	72,7
Всего:	344	100,0



Динамика списочной численности персонала Общества за период деятельности с 2011г. по 2013г.

Категории	Численность на конец отчетного периода, чел.		
	31.12. 2011г.	31.12. 2012г.	31.12. 2013г.
Всего:	466	438	344
Руководители	77	73	56
Специалисты	55	50	38
Рабочие	334	315	250



11.3.ДИНАМИКА ВЫБЫТИЯ И ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА

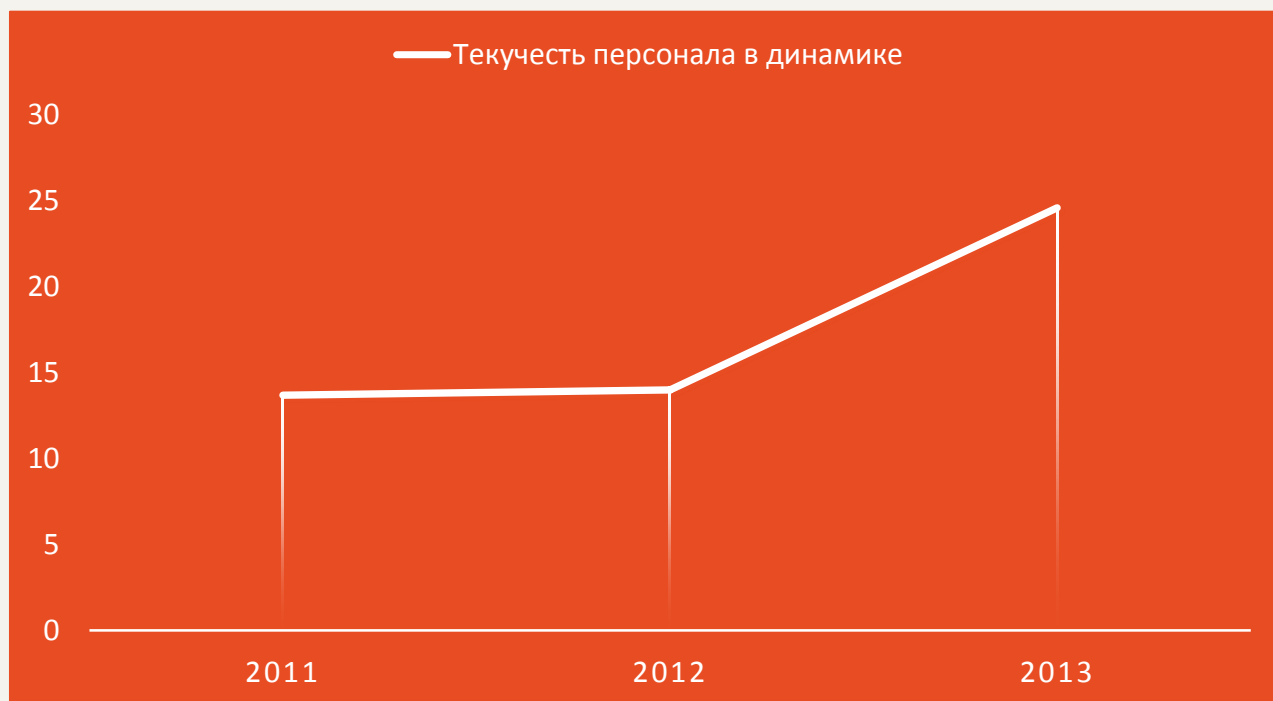
Коэффициент по выбытию персонала по Обществу за 2013 год составил 33,8%, коэффициент текучести – 24,6%. Одной из причин резкого снижения численности персонала к концу года стало расторжение трудовых договоров работников в связи с переводом к другому работодателю в декабре 2013 года. При мониторинге остальных причин расторжения трудовых договоров работников были выявлены основные факторы, обуславливающие нежелание сотрудников продолжать работу на предприятии и приводившие к увольнениям:

- низкий уровень оплаты труда;
- выход на пенсию по возрасту.

Для удержания персонала на предприятии необходимо повышение производительности труда, через мотивацию труда сотрудников, их заинтересованности в качестве выполняемой работы и создание условий для реализации каждым работником своих профессиональных способностей и навыков.

Динамика выбытия персонала:

Категории персонала	2011, чел.		2012, чел.		2013, чел.	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Руководители	3	11	3	11	3	22
Специалисты	5	7	5	7	4	15
Рабочие	29	50	29	50	34	98
Всего:	37	68	37	68	41	135



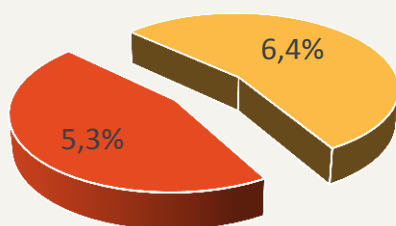
11.4 ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2013 году составил 45 лет.

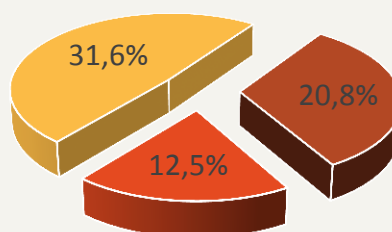
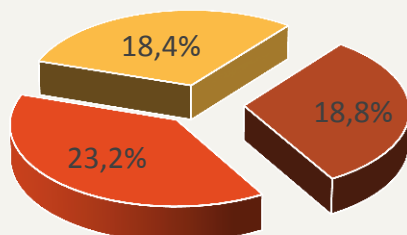
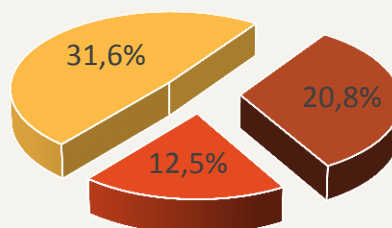
Распределение по возрастному составу персонала в Обществе

Категории персонала	Всего работников	До 25 лет	25-до 35 лет	35-до 45 лет	45-до пенсионного возраста	Работающие пенсионеры
	344	18	71	67	56	132
		5,2%	20,6%	19,5%	16,3%	38,4
Руководители	56		7	13	9	27
Специалисты	38	2	12	7	6	11
Рабочие	250	16	52	47	41	94

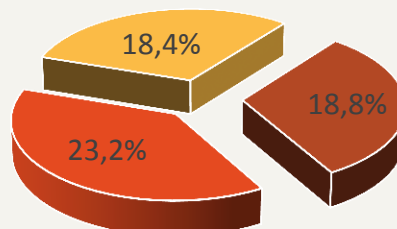
до 25 лет



25 - 35 лет

старше
35-до 45 лет45 - до пенсионного
возраста

- Руководители
- Специалисты
- Рабочие

Работающие
пенсионеры

Наибольшее число персонала находится в возрастной группе старше 50 лет. Наблюдается «старение» персонала, что приводит к выбытию персонала на пенсию по возрасту.

В целом структурный и возрастной состав персонала позволяет выполнять стоящие перед Обществом задачи.

11.5 ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ

Общий уровень образования составляет 41,0%, в том числе по категориям:

руководители	- 91,0%
специалисты	- 84,2%
рабочие	- 23,2%

В 2013 году в Обществе произошло снижение образовательного уровня персонала, в основном в категории «Рабочие». Причиной является снижение численности. Необходимо формирование привлекательных условий для найма и удержания квалифицированного персонала.

Динамика образовательного уровня персонала

Фактический образовательный уровень						
Общее количество работников, имеющих в том числе:						
		Высшее проф., чел.	Среднее проф., чел.	Начальное проф., чел.	Среднее , чел.	
		81	124	94	167	64,2%
2011	Руководители	37	35	3	2	97,4%
	Специалисты	35	15	1	4	92,7%
	Рабочие	9	74	90	161	51,8%
		69	119	90	160	42,9%
2012	Руководители	32	34	4	3	9,4%
	Специалисты	29	14	1	6	86,0%
	Рабочие	8	71	85	151	25,0%
		54	87	75	128	41,0%
2013	Руководители	25	26	3	2	91,0%
	Специалисты	22	10	1	5	84,2%
	Рабочие	7	51	71	121	23,2%

Динамика образовательного уровня персонала



-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 2013 году прошли производственную практику на нашем предприя-

Динамика профессиональной подготовки персонала



Категория	2011, чел	2012, чел	2013, чел
Руководители	107	27	60
Специалисты	35	6	6
Рабочие	82	66	50
Всего	224	99	116

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 имени М.К.Аммосова» и АУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж» в г.Нерюнгри по подготовке специалистов, организации и проведении учебной практики студентов. В 2013 году прошли производственную практику на нашем предприятии 1 студент ФГБОУ ВПО "Амурский государственный университет", 1 студент Алданского политехнического техникума, 2 студента ГОУ ВПО "Новосибирский государственный технический университет", 10 студентов АУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж» и 5 студентов технического института (филиала) ФГАОУ ВПО "Северо-Восточный федеральный университет имени М.К.Аммосова" в г.Нерюнгри. Было трудоустроено 2 выпускника колледжа. В 2013 году в соответствии с планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала прошли обучение 116 работников ОАО Нерюнгриэнергоремонт, что составило 60,4% от запланированного.

Затраты на подготовку кадров на отчетный период 2013 г. запланированы в размере 2290,7 тыс. руб., в том числе на обучение 1779,7 тыс. руб., на командировочные расходы 511,0 тыс. руб.

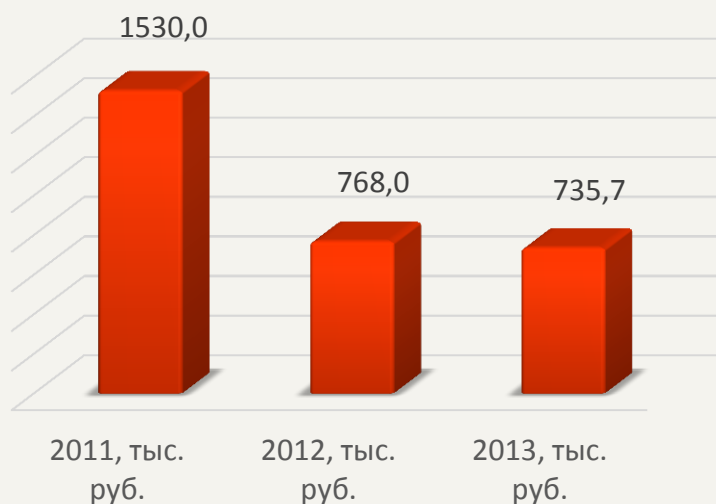
Фактически израсходовано 735,7 тыс. руб., что составляет 32,1 % от плана, в том числе на обучение 30,9 %, на командировочные расходы 1,2 %, из них:

- на руководителей 503,7 тыс. руб.;
- на специалистов 7,8 тыс. руб.;
- на рабочих 196,7 тыс. руб. - обучение, 27,5 тыс. руб. – ком. расходы.

Обучение проводилось по необходимости (продление срока действия удостоверений сварщиков и предэкзаменационная подготовка руководителей по промышленной безопасности).

Основной причиной снижения затрат на подготовку кадров за отчетный период 2013г. по сравнению с плановой величиной является нестабильное финансовое положение Общества. В связи с введением антикризисных мер, часть запланированного обучения на 2013г. перенесено на 2014 год.

Затраты на профессиональную подготовку персонала в динамике



Затраты на обучение, тыс. руб.	2011, тыс. руб.	2012, тыс. руб.	2013, тыс. руб.
	1530,0	768,0	735,7

В связи с отсутствием на предприятии собственного учебного комбината, Общество осуществляет сотрудничество с образовательными учреждениями г. Нерюнгри и других регионов».

В 2013 году заключено договоров на оказание услуг по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации со следующими образовательными учреждениями:

- ЧОУ ДПО «УПЦ "Энергетик»;
- ООО «ГАЦ ВСР» г. Иркутск;
- АУ РС(Якутия) «Южно-Якутский технологический колледж»;
- АНО ДПО «УЦ по экологической и промышленной безопасности РС(Якутия)»;
- АУ РС(Я) «Учебно-методический центр по ГО и ЧС»;
- НОУ ТЦ «Технезис плюс»;
- УЦ ГБУ РС(Я) «Якутская база авиационного тушения пожаров»;
- ООО «ПО «Иркутскэнерго».

11.7. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Приоритетными направлениями социальной политики Общества являются:

- 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.

Негосударственное пенсионное обеспечение

Негосударственное пенсионное обеспечение ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляется на основании Программы Негосударственного пенсионного обеспечения ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденной решением Совета директоров.

В 2013 году финансирование негосударственного пенсионного обеспечения не осуществлялось в связи с введением антикризисных мер - приостановлением действия договора НПО до улучшения финансового состояния.

Добровольное медицинское страхование

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

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

В программе добровольного медицинского страхования Общества задействовано 15 лечебно-профилактических учреждений. Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи за 2013 год составили 1044,7 тыс. рублей. Медицинское обслуживание получили 27 работников Общества, в том числе выделено путевок в санатории на реабилитационно-восстановительное лечение за счет средств ДМС 24 работникам.

Спортивно-оздоровительная работа

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет большое внимание здоровому образу 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, настольному теннису, детские спортивные секции. Также организованы занятия по аква-аэробике для женщин в спортивно-оздоровительном комплексе «Атлант». Ежегодно проводится Спартакиада по различным видам спорта между структурными подразделениями Общества.

В 2013 году спортивная команда Общества по волейболу заняла первое место в Фестивале волейбола среди учащихся, студенческой молодежи и взрослых, посвященному Дню Народного Единства.

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

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 2013 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.

Поощрение работников

В течение года за высокие достижения в труде отмечены 60 работников Общества, в том числе наградами Министерства энергетики РФ – 1 чел., ОАО «РАО Энергетические Системы Востока» - 8 чел., ОАО «Дальтехэнерго» - 5 чел., ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» - 5чел., ОАО АК «Якутскэнерго» - 5 чел. и прочие награды, в том числе муниципальных образований – 7 чел.

Социальные льготы, гарантии и компенсации

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

Общество с пониманием относится к проблемам семьи сотрудников и поддерживает своих работников при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов: оказывает материальную помощь на рождение ребенка, бракосочетание, на погребение работника, пенсионеров и близких родственников работника. Кроме того, Общество частично компенсирует расходы на путевки в детские оздоровительные лагеря и путевки на санаторно-курортное лечение работников, предоставляет бесплатные путевки в оздоровительные детские лагеря семьям работников, имеющих 3-х и более детей, компенсирует расходы работникам и неработающим членам их семей, увольняющимся и выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия).

За отчетный период затраты на выплату социального характера составили 2 914,6 тыс. рублей. Значительную долю в структуре выплат составили единовременные выплаты – 1 384,1 тыс. руб.(47,5%), льготы и компенсации – 1 046,9 тыс. руб.(35,9%).

СТРУКТУРА ВСХ 2013 ГОД



Выплаты социального характера (ВСХ) на одного работника за 2013 год составили – 7,3 тыс. руб.

Динамика средней заработной платы по категориям работников

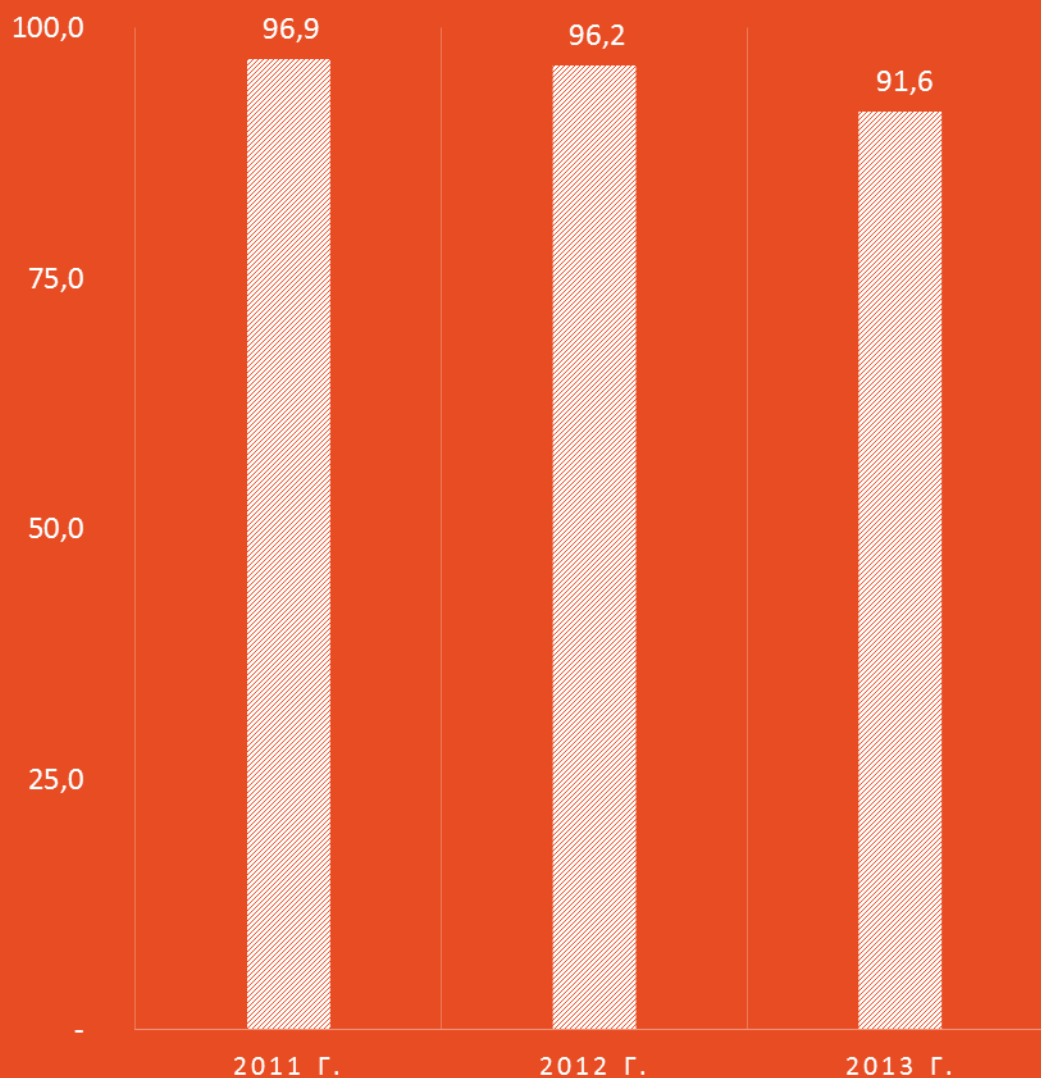
В 2013 году произошло снижение уровня средней заработной платы на 3 % в целом по Обществу по сравнению с 2012 годом.

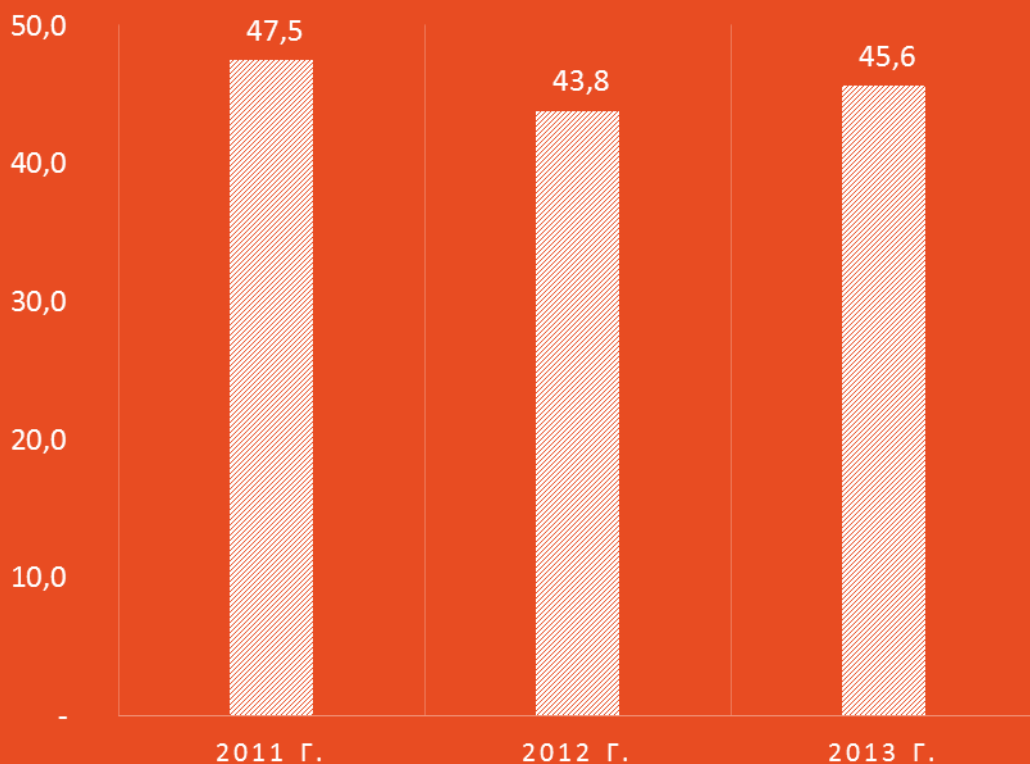
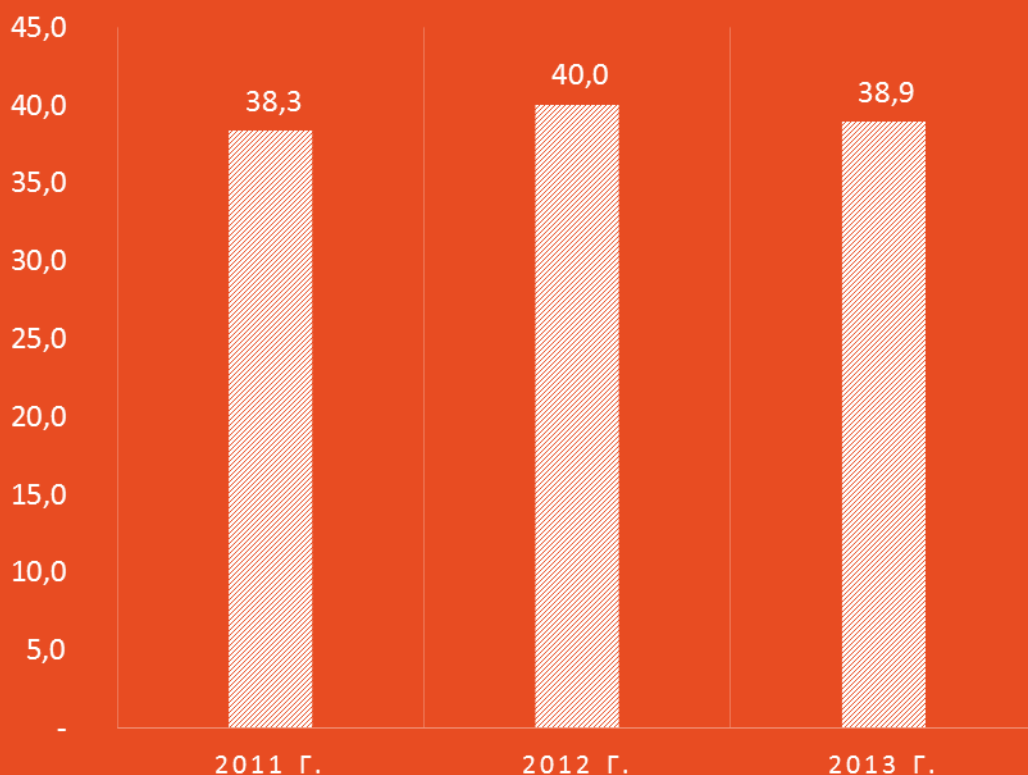
Причины снижения уровня средней заработной платы:

- сокращение рынка энергосервисных услуг в целом по Республике Саха(Якутия), снижение инвестиционной активности потенциальных заказчиков,
- «заморожено» ценообразование по выполнению работ на объектах основного заказчика - ОАО «ДГК».

Динамика данного показателя за последние 3 года представлена в диаграммах:

**ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРПЛАТЫ
РУКОВОДИТЕЛЕЙ 2011- 2013 ГГ., ТЫС.РУБ.**



**ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРПЛАТЫ СПЕЦИАЛИСТОВ
2011 - 2013 ГГ., ТЫС.РУБ.****ДИНАМИКА СРЕДНЕЙ ЗАРПЛАТЫ РАБОЧИХ 2011-
2013 ГГ., ТЫС.РУБ.**

Благотворительная деятельность

Персонал ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» оказывает помощь детским дошкольным учреждениям, школам, гимназии. Вот уже много лет при поддержке предприятия функционирует лыжный клуб «Снежинка».

Коллектив ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» не остается в стороне от тех проблем, которыми живет город. Это благоустройство и озеленение города, поддержка и развитие культуры и спорта.

Благотворительная деятельность Общества в 2013 году была ограничена финансовыми возможностями и осуществлялась в соответствии с решениями Совета директоров (протокол № 58 от 29.04.2013г.)

Всего в 2013 году благотворительная помощь ветеранам ВОВ в честь празднования Дня Победы 9 мая оказана на сумму 67,3 тыс. руб.



РАЗДЕЛ 12

ОХРАНА ТРУДА. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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 системе 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 46 обходов рабочих мест по всем участкам и цехам, по результатам которых было выявлено 39 нарушения, из них выписано предписаний - 35, в том числе 4 не выполнено.

Проведено обучение 112 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 Нижний Куранах, ПС Нижний Бестях, Харанорскую ГРЭС, г. Магадан, п. Депутатский инженерно-технические работники 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, г. Иркутска.

Пересмотрены инструкции по охране труда по профессиям и видам работ в ЦВР, НМУ, ККС, МЗУ.

Для выполнения санитарно-оздоровительных мероприятий, организованы занятия по фитнес-аква-аэробике, работники постоянно посещают оздоровительный комплекс «Атлант».

Проведен периодический медосмотр персонала, занятого на работах с вредными и опасными условиями труда в лечебном центре ООО «Олеся» на сумму – **615** тыс. рублей. По результатам медицинского осмотра разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда составили за 2013г. - **885** тыс. руб.,

Весь персонал обеспечен сертифицированной спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты нового поколения на 100%, затраты составили - **1 177 тыс.** рублей.

Во всех цехах и на участках обновлены медицинские аптечки на сумму – **9 тыс.** рублей.

Персонал, работающий во вредных условиях, обеспечен спецпитанием на сумму - **334** тыс. руб.

За отчетный период 2013 года травматизм и профзаболевания на предприятии отсутствуют.

Затраты по охране труда

	2011, тыс. руб.	2012, тыс. руб.	2013, тыс. руб.
Затраты на мероприятия по охране труда	2200,0	2384,0	2294,8

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 охраной атмосферного воздуха, установленных нормативов выбросов вредных веществ в атмосферный воздух;

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

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

Основным принципом охраны окружающей среды, 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.

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2013 г. на природоохранные мероприятия затратило 20 тыс. рублей.

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

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



РАЗДЕЛ 13

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31.12.13г. ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является членом Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Межрегиональное объединение строительных организаций «ОборонСтрой»» »- Свидетельство о допуске №С-02-0182-1434024711-2013 от 11 марта 2013г.

Впервые свидетельство о допуске было получено при вступлении в СРО НП «МОСО «ОборонСтрой»» в апреле 2011года.

В 2013 году свидетельство было переоформлено, в связи с добровольным прекращением членства в НП СРО «Союз Строителей Якутии».

СРО НП «МОСО «ОборонСтрой»» зарегистрировано в государственном реестре Ростехнадзора под № СРО-С-155-25122009 от 25.12.2009г. (номер реестровой записи 155.00)

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ

Юридический адрес:

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

Номер телефона, факса:

(41147) 7-90-63, факс (41147) 7-98-90

Адрес электронной почты:

info@oaoner.ru,
ner_info@mail.ru

Адрес сайта: www.oaoner.ru

**Банковские реквизиты Общества:**

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество «Нерюнгрибанк»

Сокращенное наименование: ОАО «Нерюнгрибанк» г. Нерюнгри

Место нахождения: Республика Саха (Якутия), г.Нерюнгри, пр. Дружбы
 Народов, 29/4, тел. 43676, 63478

ИНН: 1434000020, БИК: 049849762

Номер счета: 40702810700001600751, Корр. счет: 30101810600000000762

Полное фирменное наименование:

**Якутское отделение №8603 Открытое акционерное общество
 «Сбербанк России»**

Сокращенное наименование: Якутское отделение №8603 ОАО «Сбербанк
 России»

Место нахождения: 678960, Республика Саха(Якутия), г. Нерюнгри, пр-т
 Ленина, д.27, тел.61662

ИНН: 1434024711, БИК: 049805609

Номер счета: 40702810476350000626, Корр. счет: 30101810400000000609

Полное фирменное наименование:

Филиал Газпромбанка (Открытое акционерное общество) в г. Якутске

Сокращенное наименование: Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Якутске

Место нахождения: 678960, Республика Саха(Якутия), г. Нерюнгри, пр-т
 Ленина, д.6, тел.44567, 44607

Номер счета: 40702810939020000232