

**Открытое акционерное общество
«Нерюнгриэнергоремонт»**

Годовой отчет 2006

Содержание:

ФИЛОСОФИЯ КОМПАНИИ

- 04 ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
- 05 СОБЫТИЯ 2006 ГОДА

ВИЗИТНАЯ КАРТОЧКА

- 06 РЕСПУБЛИКА САХА
- 10 КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ И ФАКТОРЫ РИСКА
- 14 ПЕРСПЕКТИВЫ

КОРПОРАТИВНЫЙ ОТЧЕТ

- 17 ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
- 17 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА
- 18 СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ
- 18 РАБОТА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
- 19 РАБОТА РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

ОПЕРАЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

- 20 ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
- 27 ОСНОВНЫЕ ФОНДЫ КОМПАНИИ

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ОТЧЕТ

- 28 ИНВЕСТИЦИИ КОМПАНИИ
- 29 ТЕХНИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ И ПЕРЕОСНАЩЕНИЕ
- 30 РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

СОЦИАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

- 32 КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА
- 34 СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА
- 38 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

- 39 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

- 46 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА
- 47 ОТЗЫВЫ, ЛИЦЕНЗИИ
- 48 КОНТАКТЫ, РЕКВИЗИТЫ

Философия компании

Мы – ремонтная компания, ориентированная на потребителя. Мы стремимся к достижению максимального уровня деловой репутации и минимального уровня рисков для наших клиентов. Путем проведения политики долгосрочного партнерства и установления приоритета вопросов качества во всей деятельности компании мы обеспечиваем высокий уровень оказываемых услуг при оптимальных затратах.

Опираясь на результаты постоянного исследования рынка энергетических технологий и применяя жесткое планирование расходов компании мы вырабатываем предложения удовлетворяющие любого заказчика.

Поддержание долгосрочных отношений с поставщиками и совершенствование механизмов взаимодействия позволяет обеспечить надежное снабжение компании материальными ресурсами необходимыми для выполнения работ.

Непрерывно совершенствуя и развивая систему управления компанией, мы стремимся к максимально эффективному взаимодействию между всеми структурными подразделениями.

Основа нашей эффективности – наш персонал. Систематически повышая уровень квалификации наших сотрудников и обеспечивая достойное вознаграждение за их труд, мы создаем возможности для профессионального и жизненного роста.

Обращение генерального директора

Завершившийся 2006 год стал для нашей компании годом совершенствования внутренних структур и подходов в технологии проведения энергоремонтного бизнеса.

В течение всего года компания уделяла особое внимание повышению достигнутого уровня деловой репутации и финансовой эффективности работы предприятия. Результатом успешной деятельности является получение в 2006 году международного сертификата менеджмента качества ISO 9000 и сертификата соответствия производства «ЭнСЕРТИКО».

Всего за период 2006 года нашей компанией выполнено работ на общую сумму 467 231 тыс.рублей. При этом прибыль составила 25 593 тыс.рублей.

Хочется отметить, что эффективная работа и достижение высоких результатов невозможны без надежной команды профессионалов, поэтому персонал компании – наше главное достояние и залог успеха. Высоко оценивая уровень профессионализма своих сотрудников и умение работать в команде, наша компания в 2007 году с уверенностью готова поднять планку на достижение более высоких результатов.

Именно поэтому, рассматривая персонал как основной ресурс, позволяющий достигать поставленные цели и задачи, наша компания инвестировала в течение 2006 года в обучение своих сотрудников 1 228 тыс.рублей.

Используя в своей работе эффективные технологии производства и управления, а также команду высококвалифицированных специалистов мы стремимся обеспечить акционерам достойную прибыль.

**Генеральный директор
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»**

М.П.Дервяшкин

<p>В Арсеньеве состоялся 5-й Дальневосточный турнир по лыжным гонкам. В турнире приняли участие 120 спортсменов - 13 команд из Приморского края, Хабаровска, Алдана, Нерюнгри, Тынды, Комсомольска-на-Амуре. На старты вышли и школьники, и взрослые. Гонки проходили на трассах классического и конькового (свободного) стиля.</p> <p>Воспитанники подшефной детской лыжной школы ОАО «Нерюнгри-энергоремонт» «Снежинка» показали высокий уровень подготовки и заняли призовые места.</p>	<p>Объявлена благодарность президента Республики САХА (Якутия) начальнику Зейского монтажного участка Осипову А.Г.</p> <p>Воспитанники боксерского клуба «Энергия» детской юношеской школы олимпийского резерва приняли участие в чемпионате по боксу среди юношей «Зона Сибири и Дальнего Востока» проходивший в г. Находка, завоевав призовые 1-е и 3-е места.</p> <p>На состоявшемся в г. Якутске первенстве Республики Саха (Якутия) по боксу среди юношей наши подшефные занимают два первых места в различных весовых категориях.</p>	<p>На праздновании Проводов русской зимы п.Серебряный Бор, работники ОАО «Нерюнгри-энергоремонт» заняли I место среди трудовых коллективов поселка.</p> <p>В г.Нерюнгри завершились 5-ые соревнования отцов «А5а курэ5э», в которых приняла участие 21 команда, в том числе и две команды ОАО «Нерюнгри-энергоремонт». Соревнования прошли под патронажем Совета отцов.</p> <p>Воспитанник боксерского клуба «Энергия» детской юношеской школы олимпийского резерва занимает 5-е место на первенстве России по боксу среди юношей.</p>
<p>Получен сертификат соответствия работ и услуг, систем менеджмента качества ГОСТ Р ИСО9001-2001 (ISO9001:2001).</p> <p>В п. Горный Комсомольска-на-Амуре прошел традиционный лот-марафон «Мяо-чан» на призы олимпийской чемпионки Ю. Чепаловой. Состоялись соревнования среди детей.</p> <p>В 2006 году во Всероссийской массовой лыжной гонке «Лыжня России», кроме нерюнгринцев приняли участие представители 45 городов.</p> <p>Вместе со своими работниками на старт вышел М.П. Деревяшкин, генеральный директор.</p>	<p>В честь празднования дня Победы в г. Нерюнгри прошла эстафета по легкой атлетике, в которой сборная команда энергетиков «Энергия» по праву завоевала I место.</p> <p>Команда клуба «Энергия» детской юношеской школы олимпийского резерва занимает 1-е место на первенстве г. Нерюнгри по боксу среди юношей.</p>	<p>Окончены монтаж, испытания и наладка электрооборудования, сигнализации и систем автоматического управления водогрейного котла ПТВМ-100 ст№2 «В» ЯТЭЦ.</p> <p>По традиции, нерюнгринцы первыми встречали республиканский национальный праздник Ысыах посвященный якутскому героическому эпосу «Олонхо», Дню России и Дню Нерюнгринского района. Совместно с НГРЭС приняли участие в конкурсе «Тюсюлгэ», получив приз за лучшую организацию.</p> <p>В первенстве по волейболу среди трудовых коллективов г.Нерюнгри сборная команда «Энергия» заняла II место.</p>
<p>Получен сертификат соответствия производства в электроэнергетике «ЭнСЭРТИКО»</p>		<p>Ввод в эксплуатацию комплекса подстанций 10/35/6 кВ «Нижнеякокитская» и 35/6 кВ «Надежда», призван решить проблему назревшего дефицита мощности ОАО «Золото Селигдара». По уровню технической оснащенности подстанции являются одними из самых высокотехнологичных в Алданском улусе.</p>
<p>Произведена реконструкция тепловых сетей, а также сетей холодного водоснабжения г.Нерюнгри.</p> <p>В рамках капитально ремонта каскада Вилуйских ГЭС им.Батенчука силами Вилуйского монтажного участка произведены электромонтажные работы по замене и ревизии тиристорного оборудования СТС-2Г. Ябрь</p> <p>На проходившем в г. Владивостоке мастерском турнире класса «А» по боксу воспитанник боксерского клуба «Энергия» детской юношеской школы олимпийского резерва занял 2-е место.</p>	<p>Проведен ремонт турбины типа К-215-130 ст №1 Харанорской ГРЭС, коллективом ЦСР ТМО были получены положительные отзывы заказчика о проделанной работе.</p> <p>Команда клуба «Энергия» занимает 1-е место на первенстве г. Нерюнгри по боксу среди юношей.</p> <p>В зале ФОК «Каскад» пос. Чернышевский состоялся розыгрыш Кубка вызова АК «Якутскэнерго».</p> <p>В течении 2006г. велось строительство новой линии электропередачи напряжением 10 кВ «ЯГРЭС - Хатынг-Юрях», а также продолжены работы на котельной «Центральная» в г.Алдан.</p>	<p>Присвоено почетное звание «Заслуженный работник единой энергетической системы России» мастеру ЦСР ТМО Н.Н.Атрахимовичу и электрослесарю ЦСР ЭТО В.Г.Болоневу, а также несколько сотрудников награждены Почетными грамотами ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>Одной из самых зрелищных и напряженных стала финальная встреча по волейболу. На площадке встретились команды Южного и Западного энергорайонов. Встреча окончилась в пользу сборной Нерюнгри и Алдана в состав которой входят работники ОАО НЭР, а спустя час ребята уже держали в руках желанный трофей – Кубок вызова.</p>

Республика Саха (Якутия)

Республика Саха (Якутия) расположена в северо-восточной части Евразийского материка и является одним из крупнейших субъектов Российской Федерации. Протяженность территории республики с севера на юг составляет 2 000 километров, а с запада на восток 2 500 километров. Площадь земельного массива Якутии около 3 103,2 тысяч квадратных километров, что составляет 1/5 часть всей России или почти 2/3 площади Западной Европы. Свыше 40 % территории республики находится за Полярным кругом.

В пределах Якутии расположены три часовых пояса: местное время внутри республики на 6, 7 и 8 часов опережает московское. Столица республики г.Якутск удалена от Москвы на 6 875 километров, от Владивостока на 1 814 километров.

На западе Якутия граничит с Красноярским краем, на юго-западе с Иркутской, на юге с Читинской и Амурской, на востоке с Магаданской областями, на юго-востоке с Хабаровским краем, на северо-востоке с Чукотским автономным округом. С севера на протяжении более чем 4 000 тысяч километров территория республики омывается морями Лаптевых и Восточносибирским.

По территории Якутии протекает почти 700 тысяч рек общей протяженностью 1,5 миллиона километров. Самыми крупными реками являются Лена с притоками Алдан и Вилюй, Индигирка, Оленек, Яна и Колыма.

Численность постоянного населения Якутии составляет около 986 тысяч человек, из которых около 65 % составляет городское население. Коренные народы Якутии - якуты, эвены, эвенки, чукчи и юкагиры. В национальном составе республики наиболее представлены русские и якуты – 90 %, за которыми следуют украинцы, татары, буряты, белорусы, народности Севера.

Климатические особенности Якутии:

- зима продолжительная, холодная и малоснежная, лето короткое и на большей части республики засушливое с относительно высокими температурами;
- перепады температур достигают от + 40 градусов летом и до – 55 градусов зимой;
- среднегодовая температура составляет – 10,3 градуса;
- преобладают ветры северо-западного направления;
- на большей части республики - вечная мерзлота.

Республика Саха (Якутия) – президентская республика. Ее конституция была принята в 1992 году. Глава исполнительной власти – президент, избираемый вместе с вице-президентом всеобщим тайным голосованием населения республики сроком на пять лет. Высший орган законодательной власти – Государственное собрание Якутии (Ил Тумэн). Непосредственно исполнительную власть осуществляет правительство во главе с председателем.

Республика Саха состоит из 35 административно-территориальных единиц: 34 улуса (района) и г.Якутск. Улусы в свою очередь делятся на наслеги, общее число которых составляет 365, в том числе 31 национальный.

Столица республики г.Якутск, основан в 1632 году русскими землепроходцами на среднем течении реки Лена и является крупным административным, политическим, экономическим, культурным, научным и образовательным центром на северо-востоке России.

Условия хозяйствования на территории Якутии резко дифференцированы. В Западной и Южной Якутии большое развитие получила экспортно-ориентированная горнодобывающая промышленность: алмазодобывающая и угольная. В последнее время ведется работа по освоению разведанных и перспективных нефтегазовых месторождений. В центральных районах население занято в сельскохозяйственном производстве. Северо-восточные и северные районы республики специализируются на очаговом освоении месторождений алмазов, золота и олова.

К социально-экономическим особенностям Якутии относятся:

- удаленность и труднодоступность территории;
- огромные расстояния между населенными пунктами;
- слаборазвитая сеть коммуникаций;
- низкая плотность населения;
- недостаток квалифицированных кадров;
- сложность транспортной схемы завоза топлива и других материально-технических ресурсов.

Социальная сфера и экономика Якутии функционируют в более сложных условиях, чем другие регионы страны. Это в первую очередь связано с повышенными затратами на производство и жизнеобеспечение населения, которые обусловлены климатическими условиями, удаленностью и

труднодоступностью большей части территории, неразвитостью транспортной системы, сезонным характером работ и очаговым размещением производств.

Недра республики богаты минеральными ресурсами: алмазами (кимберлитовые трубки Сибирской платформы), золотом (россыпи в бассейне Индигирки, Яны, на хребтах Кулар и Южное Верхоянье), каменным углем (Ленский, Южно-Якутский и Зырянский бассейны), природным газом (Усть-Вилюйское, Собохаинское, Бодаранское и другие месторождения), черными, цветными и редкими металлами, оловом.

В вывозе Якутии преобладают топливно-энергетические ресурсы, минеральное сырье, пушнина и драгоценные камни. Сельское хозяйство специализируется на животноводстве мясо-молочного направления, оленеводстве, охоте и рыболовстве. В земледелии наибольшее значение имеют картофелеводство и овощеводство. Среди зерновых посевы пшеницы, ячменя и овса, в основном в Юго-Западной Якутии.

Город Нерюнгри образован 6 ноября 1975 года. Является центром Нерюнгринского района Республики Саха. Город расположен на северных отрогах Станового хребта, близ Амуро-Якутской автомобильной дороги в 740 километрах к югу от города Якутска и занимает площадь 98,9 квадратных километров. В городе функционирует угольный разрез, обогатительная фабрика, заводы – электроремонтный, ремонтно-механический, хлебозавод. Промышленность города Нерюнгри по объему производства прочно занимает второе место в республике.

Конкурентное окружение и факторы риска

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования и оказания тепломонтажных и энергомонтажных услуг в Дальневосточном регионе.

Энергетика Дальнего Востока это 10 АО-энерго, пять АО-электростанций и одна строящаяся электростанция – Бурейская ГЭС. Общая установленная мощность около 11,4 МВт, что составляет порядка 7 % мощности РАО «ЕЭС России».

В числе особенностей региона можно назвать малое число генерирующих компаний и высокую концентрацию производства электроэнергии, ограничивающую возможности конкуренции, слабые межсистемные связи, а также наличие существенных ограничений по передаче электроэнергии в единую энергосистему России – в основном по причине территориальной удаленности. Помимо полной или частичной изолированности энергосистем и регионов, следует отметить такие факторы, как:

- зависимость от поставок топлива, поскольку рынок поставщиков в значительной степени монополизирован;
- высокую долю бытового потребления;
- значительные объемы теплоснабжения, обусловленные суровыми климатическими условиями.

Энергосистемы Дальнего Востока можно разделить на два больших блока. В первый блок входят абсолютно изолированные системы, в которых в силу территориальной удаленности отсутствует возможность передачи электроэнергии в единую энергосистему России: Сахалинэнерго, Чукотскэнерго, Магаданэнерго и Колымаэнерго. Второй блок это частично изолированные энергосистемы: Хабаровскэнерго, ЛуТЭК, Амурэнерго, южный энергоузел Якутскэнерго и Дальэнерго, входящие в объединенную энергосистему Востока.

Введение рыночных отношений сдерживается, с одной стороны, наличием технических ограничений (фактическая изолированность энергосистем Якутии, Камчатки, Сахалина, Магадана), а с другой - трудностью создания рынка в регионе, где практически у всех энергетических активов, включая поставщиков топлива, один владелец и где нет объема электроэнергии, необходимого для формирования конкурентного рынка.

Следовательно, весь бизнес энергокомпаний, как разделенных, так и не разделенных по видам деятельности, станет регулируемым.

Данный рынок характеризуется средними темпами прироста с тенденцией к увеличению темпов прироста. Основные производственные фонды электроэнергетики России создавались несколько десятков лет назад. По этой причине их износ и соответствующая амортизация основного оборудования составляет к настоящему моменту более 50 %. При этом процесс выбытия производственных мощностей из эксплуатации в ближайшие годы будет нарастать. По оценкам специалистов доля оборудования, достигшего предельной наработки (в среднем, более 35 лет) к 2011 году составит 61 %. Несмотря на то, что существующие на сегодня установленные мощности

по производству электроэнергии достаточны для удовлетворения текущих запросов потребителей, с учетом возможного экономического роста и соответствующего повышения спроса на электроэнергию в более долгосрочной перспективе ситуация может измениться. Предложение может оказаться недостаточным для покрытия возросших потребностей, что приведет к дефициту электроэнергии. Таким образом, существующие производственные и технические средства не в состоянии в долгосрочной перспективе обеспечить выполнение миссии и решение тактических задач энергетики. В целом российская электроэнергетика требует инвестиций в сумме \$ 85–90 млрд до 2010 года, и немалая часть этих инвестиций будет направлена на ремонт и модернизацию существующих мощностей.

Риски

Кредитные риски

Безубыточная деятельность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» на протяжении всего периода существования, наличие ликвидных активов и возможностей к мобилизации финансовых средств повышают уровень кредитоспособности компании. Наличие долгосрочных партнерских отношений с кредитными учреждениями, применение ими фиксированных процентных ставок по кредитам, а в отдельных случаях и предоставление постоянной кредитной линии снижают влияние кредитных рисков на деятельность компании до минимального уровня.

Рыночные риски

Так как ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» является подрядчиком у энергетических компаний в различных регионах России, влияние рыночных рисков напрямую зависит от финансового положения этих компаний на рынке.

Вследствие значительного физического и морального износа энергетического оборудования, который к 2008 году достигнет уровня порядка 60 %, компанией прогнозируется повышение спроса на ремонтные и монтажные услуги. Кроме того, начавшийся в Дальневосточном регионе процесс реализации инвестиционных проектов по освоению гидроресурсов и крупных месторождений полезных ископаемых стабилизирует положение компании на рынке. Порядок заключения договоров подряда и формирования себестоимости услуг снижают влияние роста цен на материальные ресурсы до минимального.

Риски, связанные с изменениями курсов иностранных валют, не оказывают влияния на финансово-хозяйственную деятельность, так как компания не является предприятием-экспортером и все расчеты с покупателями и заказчиками, поставщиками и подрядчиками ведутся в национальной валюте, валютных кредитов у Общества нет.

Риски ликвидности

Непрерывный контроль денежных потоков компании, дебиторской и кредиторской задолженностью общества позволяют снизить влияние рисков ликвидности на хозяйственную деятельность до приемлемого уровня.

Операционные риски

Кадровая политика, проводимая обществом и планомерная модернизация используемого в работе оборудования снижают уровень влияния операционных рисков на хозяйственную деятельность до минимального.

Территория, на которой компания осуществляет свою основную деятельность, относится к территориям с повышенной опасностью таких стихийных бедствий как землетрясения и воздействие низких температур в осенне-зимний период.

Риски влияния стихийных бедствий и климатических условий на деятельность компании рассматриваются как локальные и учитываются при планировании работ на объектах энергетики. Политическая и экономическая ситуация в республике Саха (Якутия) и по стране в целом в настоящее время оценивается как стабильная.

Юридические риски

Влияние законодательной базы регулирующей отношения хозяйствующих субъектов на федеральном и региональном уровнях на финансово-хозяйственную деятельность компании малозначительно.

Изменений правил валютного регулирования, налогового законодательства, требований по лицензированию основной деятельности, изменений в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут отрицательным образом отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности компании до настоящего времени не было.

Перспективы региона

Обзор перспективных инвестиционных проектов позволяет сделать выводы о достаточно устойчивом положении нашей компании на рынке услуг.

В развитии Дальнего Востока России важную роль играют инфраструктурные проекты – строительство нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан», строительство магистральных газопроводов, железной дороги Беркакит – Томмот – Якутск с дальнейшим продлением до Магадана и дальнейшее продление трансконтинентальной магистрали на Аляску, а также создание электросетевой инфраструктуры для обеспечения выдачи мощности ЮЯГЭК, повышения надежности электроснабжения и присоединения новых потребителей.

Масштабное освоение гидроресурсов в регионе (строительство Туруханской ГЭС, Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса и др.) вкупе с развитием сетевой инфраструктуры позволит обеспечить растущие потребности региона в электроэнергии, а также обеспечить экспорт электрической энергии в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Планируемый объем экспорта только по китайскому направлению составляет 60 – 72 млрд. кВт/ч к 2020 году и потребует порядка 12 ГВт установленной мощности.

Реализация проектов, связанных с освоением месторождений, а также инфраструктурных проектов позволит обеспечить существенный рост валового регионального продукта и диверсифицировать структуру экономики республики.

В ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» имеется достаточное количество квалифицированных специалистов и производственных мощностей, позволяющих участвовать в осуществлении практически всех инвестиционных проектов на территории Дальнего Востока и Южной Якутии. Участие в удобных по графику выполнения работах на услуги подряда позволит компании в 2007 году работать стабильно, с выполнением всех плановых экономических показателей.

К крупнейшим месторождениям и источникам природных ресурсов региона относятся:

- **гидроэнергоресурсы** на реках бассейна Лены (Учур, Тимптон, Олекма). На их основе возможно создание Южно-Якутского гидроэнергетического комплекса (ЮЯГЭК) мощностью 8 000 МВт, причем на первом этапе целесообразно строительство комплекса Учурских и Тимптонских ГЭС мощностью 5000 МВт с ежегодной выработкой 23,5 млрд. кВт/ч электроэнергии;
- **высококачественные Южно-Якутские угли**, включая перспективное Эльгинское месторождение с балансовыми запасами в 2,1 млрд. тонн, в т.ч. по категории С1 1 млрд. тонн и с возможной добычей до 30 млн. тонн высококачественных коксующихся и энергетических углей в год;
- **нефтегазовые месторождения** в Центральной и Западной Якутии, среди которых выделяются: Чайандинское (по весьма сдержанным оценкам добыча природного газа здесь может быть доведена до 20 млрд. куб.м в год), Талаканское (в 2005 году на нем добыто 260 тыс. тонн нефти; прогнозные оценки добычи: в 2010 году – 7 млн. тонн, в 2020 году – 12 млн. тонн), Среднеботуобинское (должно обеспечить объем добычи нефти до 3 млн. тонн в год). Прогнозные извлекаемые запасы нефти на территории Якутии составляют 2,4 млрд. тонн нефти и 0,6 млрд. тонн конденсата. Разведанные запасы нефти составляют 295,7 млн. тонн. Прогнозные и извлекаемые ресурсы природного газа на территории Республики Якутия оцениваются в 9,4 трлн. куб. м. В настоящее время разведанные запасы промышленных категорий С1 + С2 составляют 2,3 млрд. куб.м газа;
- **железные руды** Алданской железорудной провинции вблизи от трассы железной дороги. Только подготовленные к промышленному освоению запасы превышают 3,5 млрд. тонн. По совокупности условий и факторов здесь целесообразно создать крупный металлургический комплекс. На первом этапе планируется освоение месторождений

«Таежное» и «Десовское». В дальнейшем возможно строительство металлургического комбината на базе железорудных месторождений Южной Якутии, Гаринского месторождения железных руд (Амурская область) и угольных месторождений Южной Якутии;

- **лесосырьевые ресурсы**, оцениваемые в 9 млрд. куб. м или 11% от общероссийских. Расчетная лесосека, составляющая 35 млн. куб. м, используется сейчас максимально на 3-4%;
- **уникальное минеральное сырье**, прежде всего: алмазы (добывается более 90% алмазов страны; по их стоимости Республика Саха (Якутия) занимает второе место в мире); золото (добыча составляет 25% от общероссийской).

В настоящее время планируется освоение Куранахского, Нежданинского, Нижнеякокитского, Ключусского месторождений, что позволит добывать дополнительно более 30 тон золота в год;

- **другие уникальные минералы и металлы**, среди которых особые перспективы имеют Томторское месторождение ниобия, Эльконская группа комплексных месторождений с высоким потенциалом уранового сырья, свинцово-цинковое месторождение «Сардана».

Корпоративный отчет

Принципы корпоративного управления

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

- реальную возможность акционерам Общества осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе;
- равное отношение к акционерам, владеющим равным числом акций одного типа (категории), включая миноритарных и иностранных акционеров;
- 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.

Акционерный капитал

Уставный капитал ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 10 055 100 рублей, он разделен на 10 055 100 обыкновенных акций номиналом 1 рубль.

Государственный регистрационный номер 1-01-30862-F дата государственной регистрации выпуска акций 20 октября 2004 года. Государственная регистрация выпуска акций зарегистрирована Региональным отделением ФКЦБ России в Дальневосточном федеральном округе.

В 2006 году единственным лицом зарегистрированным реестре акционеров Общества является ОАО «Южное Якутскэнерго». Доля ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставном капитале эмитента составляет 100 %, доля принадлежащих ему акций составляет 100 %.

Собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок проведения и подготовки общего собрания акционеров Общества отвечает требованиям Федерального Закона «Об акционерных обществах» и определен в Положении об общем собрании акционеров.

Работа совета директоров

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний совета директоров. Действующий в 2006 году состав совета директоров:

Председатель совета директоров:

Ильковский Константин Константинович

Члены совета директоров:

Деревяшкин Михаил Павлович

Тарасов Олег Владимирович

Дубнов Олег Маркович

Мустафин Герман Олегович

Скулевич Александр Николаевич

Елисеева Ирина Эдуардовна

Работа исполнительных органов

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором Общества. Права и обязанности генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом и трудовым договором. К компетенции генерального директора относятся все вопросы по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и общего собрания акционеров.

Работа ревизионной комиссии

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

Состав ревизионной комиссии:

Фефелова Татьяна Борисовна

Экономист Финансового управления

ОАО АК «Якутскэнерго»

Алексеев Вадим Дмитриевич

Начальник отдела внутреннего аудита

ОАО АК «Якутскэнерго»

Волкова Елена Леонтьевна

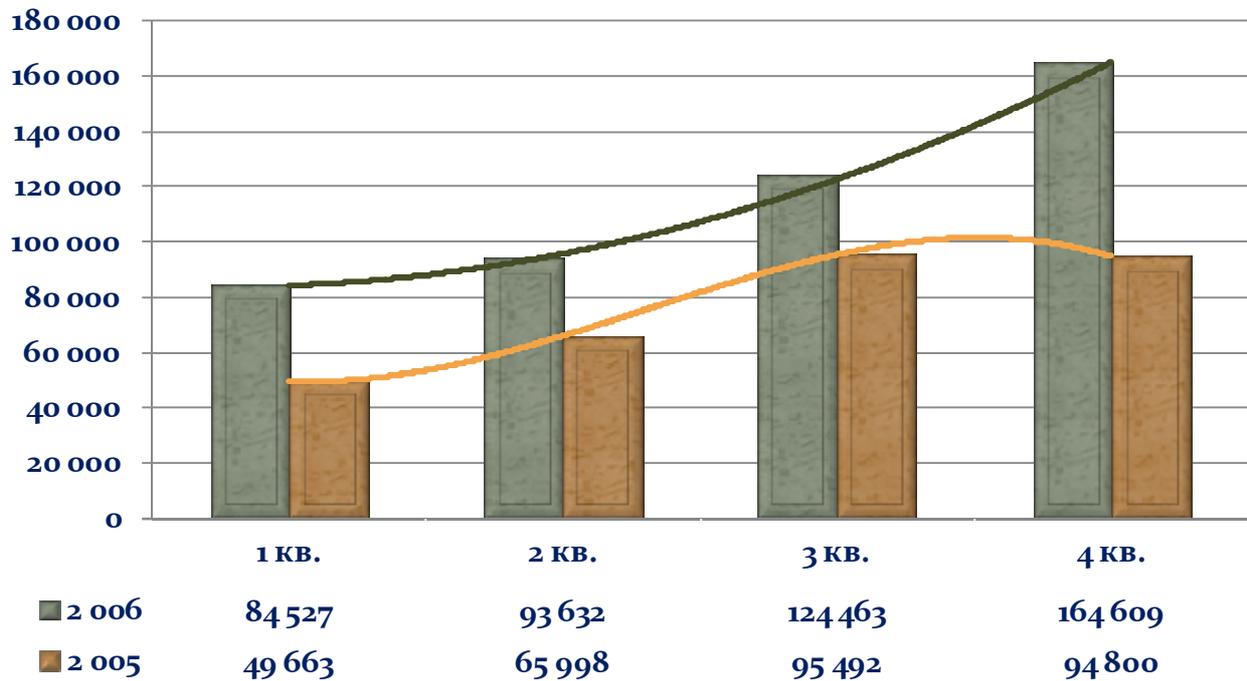
Экономист I категории Управления экономики и преобразований

ОАО АК «Якутскэнерго»

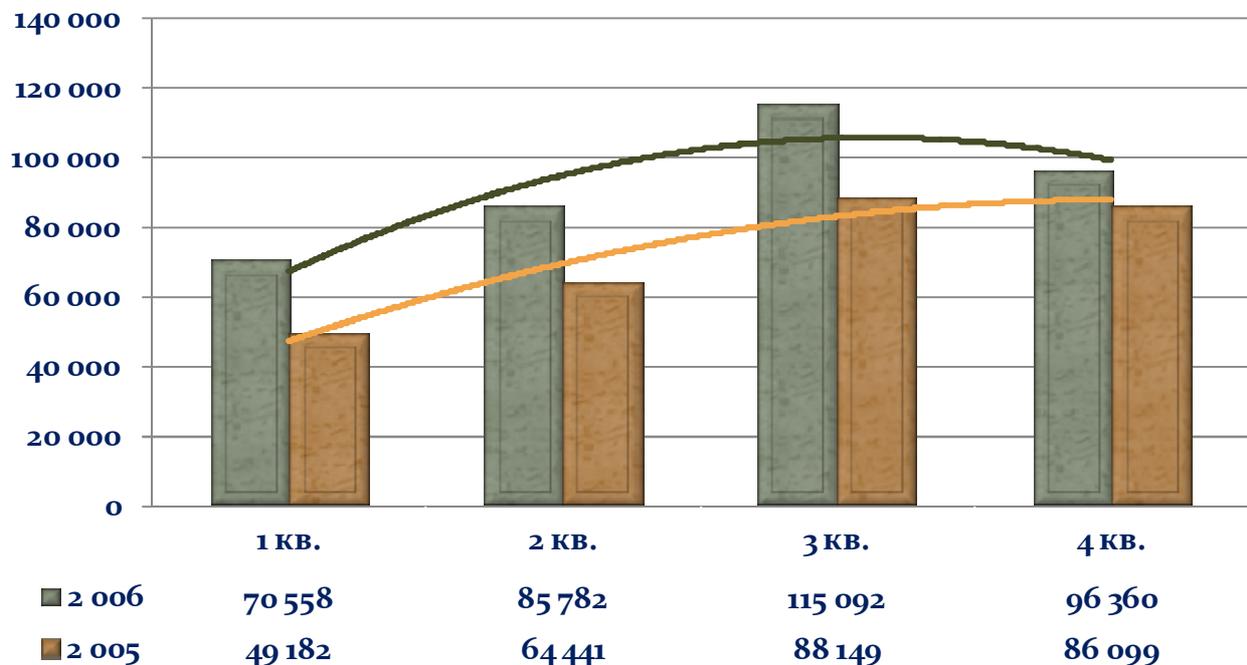
Операционный отчет

Основные производственные показатели

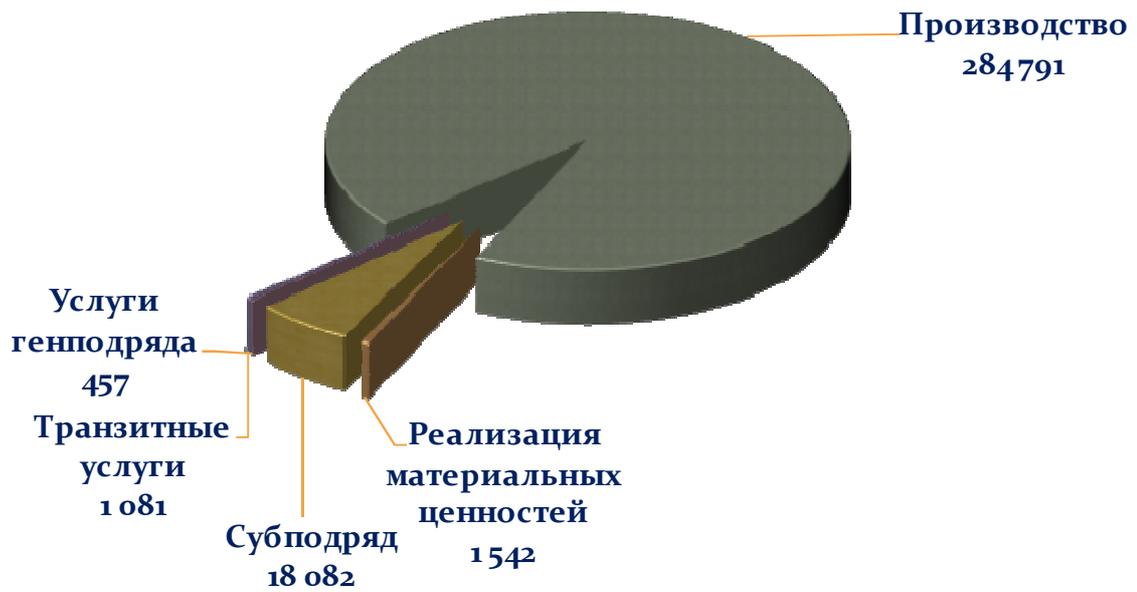
Производство 2006-2005



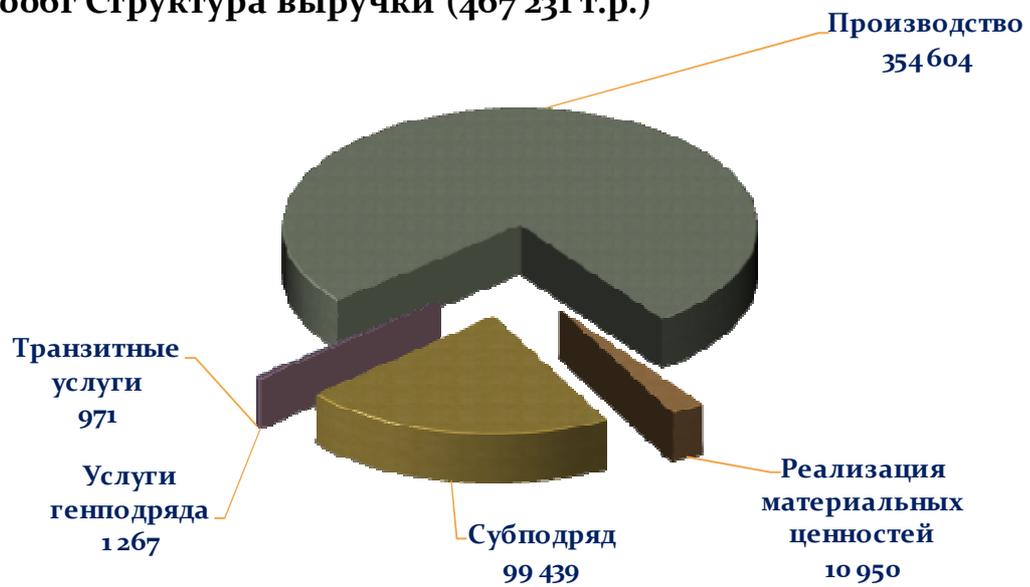
Производство без субподряда 2006-2005



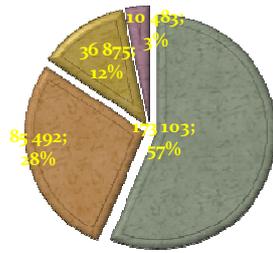
2005 г Структура выручки (305 953 т.р.)



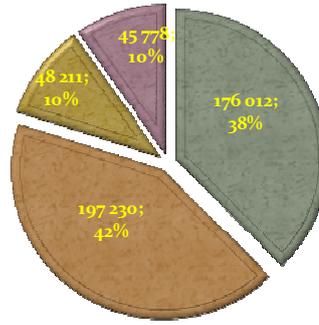
2006г Структура выручки (467 231 т.р.)



2005 г Структура выручки по номенклатуре (305 953 т.р.)

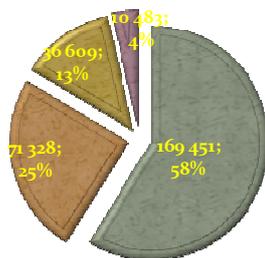


2006г Структура выручки по номенклатуре (467 231 т.р.)

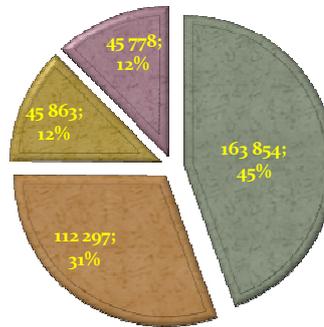


■ Услуги по ремонту
 ■ Услуги по капитальному строительству
 ■ Услуги по техническому обслуживанию
 ■ Прочая продукция

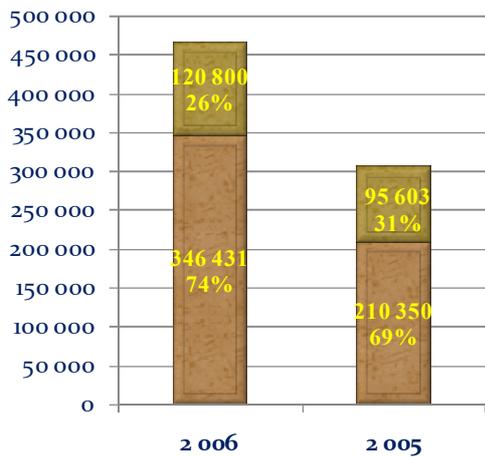
2005 г Выручка без субподряда (287 871 т.р.)



2006г Выручка без субподряда (367 792 т.р.)

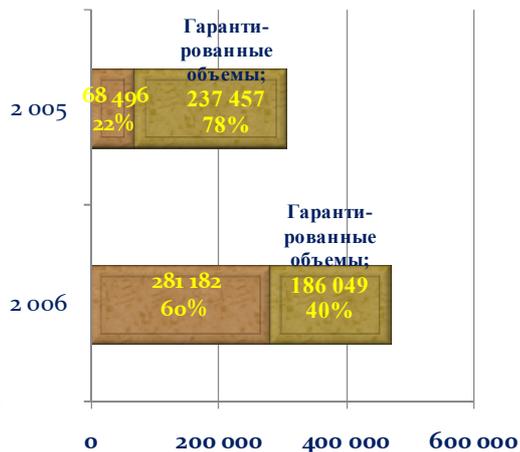


Структура выручки 2006-2005 г. (т.р.)

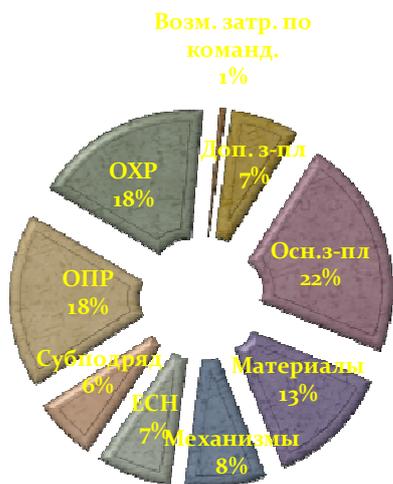


■ Услуги для ОАО АК "ЯЭ"
■ Услуги для сторонних организаций

Гарантированные объемы в выручке 2006-2005 г. (т.р.)



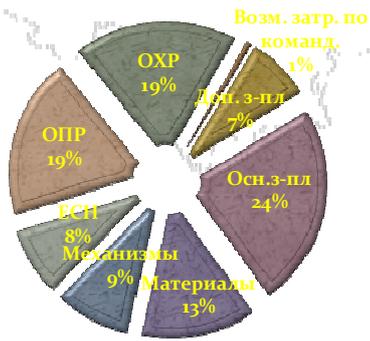
2005 Структура затрат



2006 Структура затрат



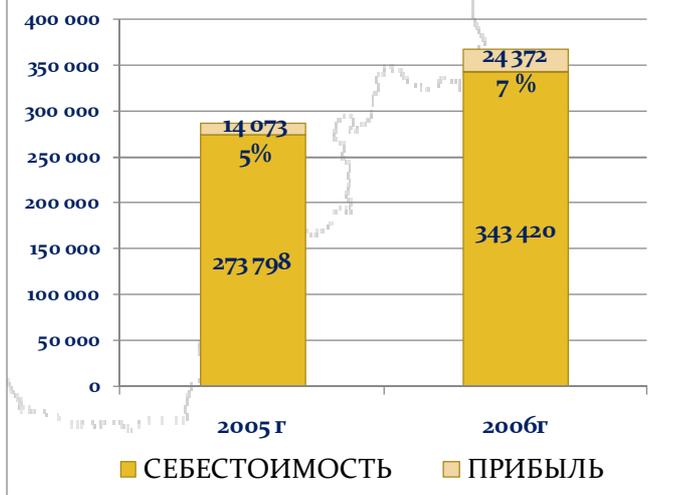
2005 Структура затрат без субподряда



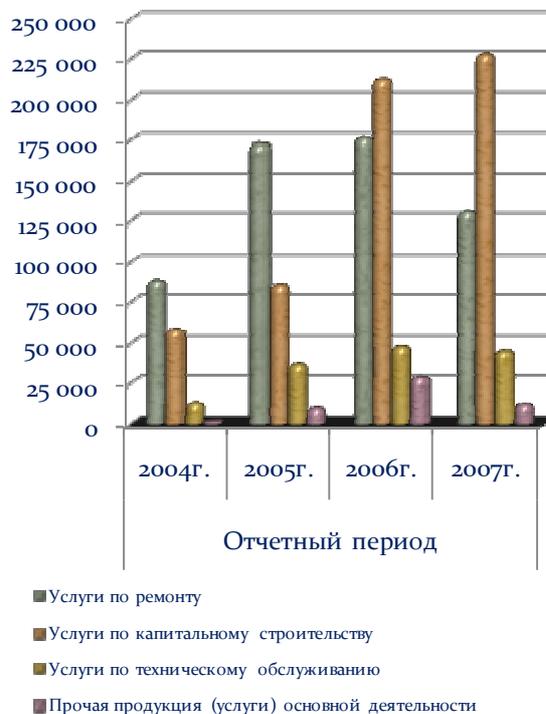
2006 Структура затрат без субподряда



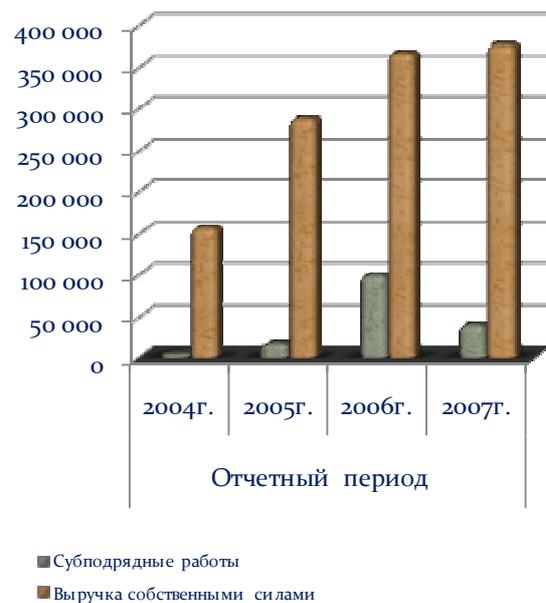
Рентабельность продукции 2005-2006



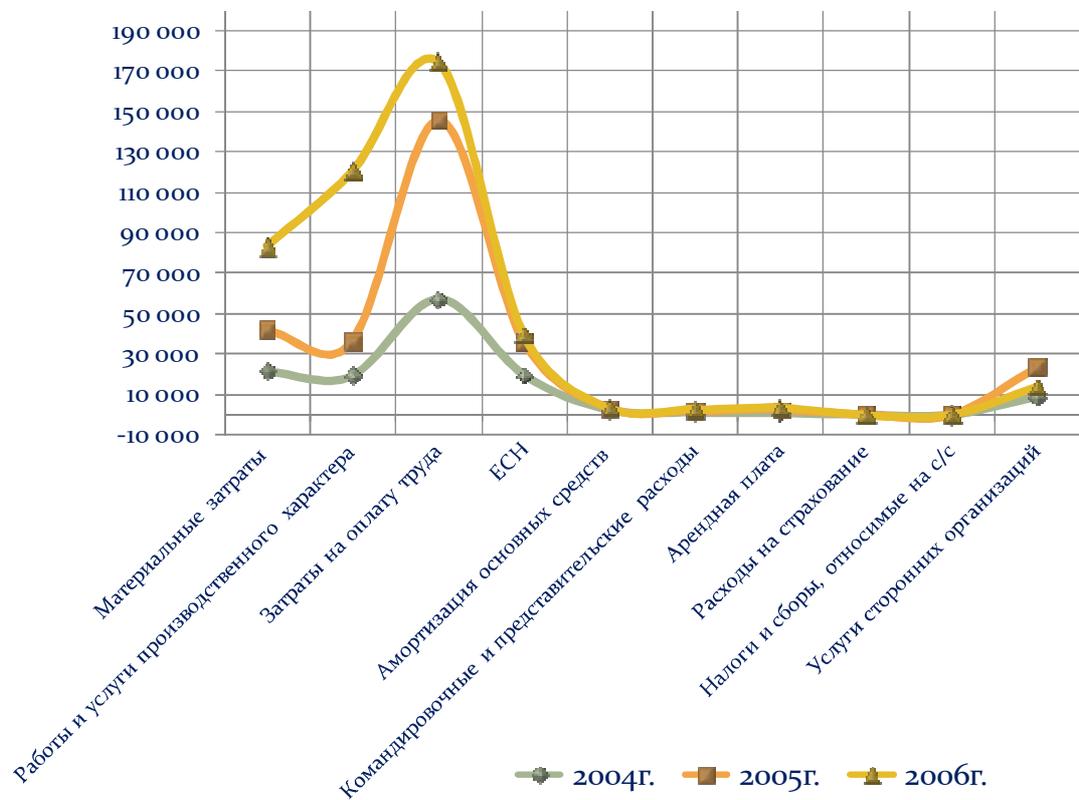
Наименование показателя	Отчетный период			
	2004г.	2005г.	2006г.	2007г.
Услуги по ремонту	88 607	173 103	176 684	130 967
Услуги по капитальному строительству	58 891	85 606	213 491	228 029
Услуги по техническому обслуживанию	13 506	36 875	48 210	45 328
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	2 130	10 369	28 846	12 800
Выручка всего:	163 134	305 953	467 231	417 124



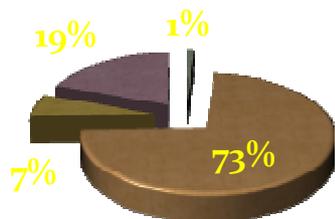
Наименование показателя	Отчетный период			
	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.
Субподрядные работы	5 248	18 082	99 439	40 000
Выручка собственными силами	157 886	287 871	367 792	377 124
Выручка всего:	163 134	305 953	467 231	417 124



Наименование	2004г.	2005г.	2006г.
Материальные затраты	21 725	42 137	83 285
Работы и услуги производственного характера	19 517	36 573	120 532
Затраты на оплату труда	57 303	145 815	174 365
ЕСН	19 440	35 952	39 738
Амортизация основных средств	2 175	3 015	3 509
Командировочные и представительские расходы	1 019	1 748	2 918
Арендная плата	957	2 754	3 756
Расходы на страхование	13	11	69
Налоги и сборы, относимые на с/с	4	57	378
Услуги сторонних организаций	8 720	23 718	14 309

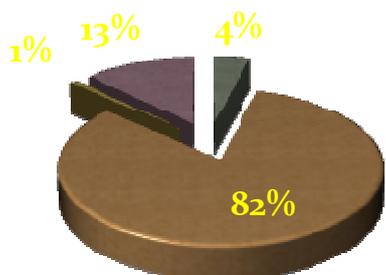


Данные на конец периода
Остаточная стоимость

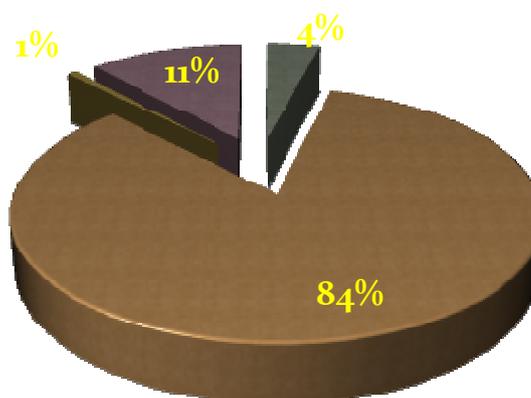


- Инструмент
- Машины и оборудование
- Производств. и хозяйств. инвентарь
- Транспортные средства

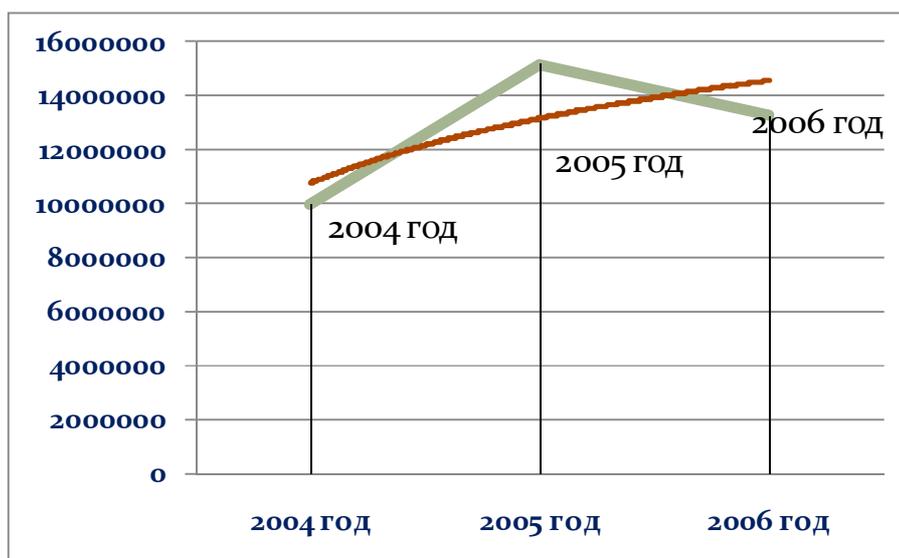
2004 ГОД



2005 ГОД



2006 ГОД



Инвестиционный отчет

Необходимо отметить, что без проведения масштабной программы технического перевооружения и оснащения производства ОАО НЭР самым современным инструментом и оборудованием, возникает риск неконкурентоспособности, при участии в торгах в других регионах.

По опыту проведенных торгов в Амурской области, на Дальнем Востоке видно, что конкурирующие с ОАО НЭР за объемы работ ремонтные организации, включились в процесс технического перевооружения на год-два раньше, и сейчас их предложения на рынке услуг выглядят гораздо более предпочтительными именно за счет внедрения новейших технологий, оборудования и инструмента.

В настоящее время ОАО НЭР может противопоставить конкурентам только высокую квалификацию своего ремонтного персонала и повышение интенсивности труда за счет продолжительности рабочего дня, что сокращает общие сроки ремонта. Длительная эксплуатация этих факторов невозможна, поэтому снижение данного вида риска требует значительных и немедленных вложений в программу технического перевооружения.

В 2006 году первоначальная программы технического перевооружения, 16867 тыс.руб., в связи с дефицитом средств, выполнена всего на 10,4 %.

При сокращении издержек в 2006 году секвестированию в первую очередь подверглась именно инвестиционная программа, что может и дало кратковременный результат, но в перспективе долгосрочных программ развития, явилось мерой, отрицательно действующей на работу, развитие и деловую репутацию предприятия.

Из общей суммы средств направленных на инвестиции 1760 тыс. руб оплачено за счет прибыли, 0 руб. – за счет средств амортизации, 0 руб. за счет собственных средств предприятия. При этом приоритет отдавался вложениям, направленным:

- на расширение возможностей существующих видов бизнеса (для ЦСР ТМО – гайкорезы NS161, 197, 236, гидравлический разгонщик фланцев HFS-100, трубогиб ТГ Д 32-60, тензорные домкраты М80х4 225 т.;
- ЦСР ЭТО – пресс ручной гидравлический ПРГ2-400;
- ЦСР ЦТАиСИ – осциллограф цифровой двухканальный АСК 3116).

Приобретался механизированный и электрифицированный инструмент для всех видов работ.

В связи с тем, что в перспективе дефицит денежных средств для инвестиций будет сохраняться, план инвестиций на 2007 год предусмотрен примерно в том же объеме, что и в 2006 году, хотя необходимость в увеличении вложений в техническое перевооружение является самой насущной необходимостью.

Техническое развитие и переоснащение

В 2007 году планируется продолжение оснащения производственных подразделений ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» новым инструментом и приспособлениями, предназначенными для увеличения производительности труда и качества выполняемых работ. К приобретению планируются труборезы, электро- и пневмо - шлифмашинки, монтажно-тяговые механизмы, гидравлические съемники, шурупверты, сварочные аппараты, гидравлические домкраты и динамометрические ключи.

Столкнувшись на опыте с непроизводительными потерями времени из-за отсутствия механизмов, на 2007 год запланировано приобретение собственного автокрана и новой автовышки, что позволит снизить затраты на механизмы и повысить маневренность в их использовании. Одновременно, для оперативного ремонта механизмов, планируется приобретение передвижной ремонтной мастерской на базе ЗИЛ-130, что в условиях разбросанности объектов работ, позволит значительно сократить время простоя механизмов в ремонте.

Обновление парка машин, механизмов и инструмента, позволит выполнять работы на новом, современном качественном уровне, и повысит конкурентоспособность общества в рыночных условиях.

Развитие информационных технологий

Поставив перед собой приоритет вопросов качества во всей деятельности компании, Общество активно внедряет современные информационные и коммуникационные технологии в повседневную деятельность.

Для совершенствования системы принятия управленческих решений и автоматизации управленческого учета в компании внедряется и развивается единая корпоративная информационная система на базе ПО 1С Бухгалтерия.

Связь со структурными подразделениями компании осуществляется с использованием сети Интернет, локальной сети аналоговых каналов и корпоративной сети сотовой связи. В конце 2006 года компанией приобретена и установлена приемно-передающая антенна для спутникового интернета с возможностью расширения канала до 2048 Кбит/сек, что позволит компании в 2007 году существенно снизить финансовые затраты связанные с подключением в сеть Интернет и повысить качество и скорость соединения.

Все структурные подразделения компании объединены в локальную сеть, состоящую из 100 рабочих станции, с применением DSL-оборудования и системы беспроводной связи. Более 70 единиц копировальной и оргтехники позволяют сотрудникам компании выполнять работы под «ключ»: от проектирования до сдачи объекта в эксплуатацию.

Для составления проектно-сметной документации компания использует специализированное программное обеспечение «ГРАНД Смета». Правовая служба компании получает своевременное и качественное информационное обеспечение с применением системы «Консультант Плюс».

В соответствии с принципами информационной открытости, требованиями законодательства к акционерным обществам по предоставлению информации в Интернете, а так же в целях создания положительного имиджа компании, с середины 2006 года действует корпоративный сайт ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» расположенный по адресу:

<http://ngres.yakute.elektra.ru/ner/>

На сайте компании представлены материалы по следующим разделам: новости, основные производственные и финансовые показатели, корпоративное управление и прочее.

Основными направлениями развития на 2007 год выбраны:

- внедрение и развитие корпоративной системы спутникового Интернета;
- создание почтового сервера, домена и IP-телефонии;
- развитие корпоративной системы управленческого учета.

Задачи и перспективы Общества на будущий год

Для обеспечения безубыточной деятельности и получения прибыли Обществом планируются следующие мероприятия:

- техническое перевооружение;
- совершенствование системы управления предприятием;
- приоритетное развитие конкурентоспособных услуг;
- сохранение и расширение клиентской базы.

Но на данный момент Обществом практически достигнуты пределы по снижению затрат предприятия на осуществление производственной и управленческой деятельности и повышение производительности труда, вследствие чего указанные меры не принесут ощутимого эффекта. Для обеспечения безубыточной деятельности Обществу необходимо либо увеличивать стоимость ремонтных работ, либо снижать объемы ремонтных работ на объектах энергетики.

Социальный отчет

Кадровая политика

Основные цели ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в управлении персоналом:

- создание сплоченной команды профессионалов;
- создание условий для реализации каждым работником своих профессиональных способностей и навыков;
- максимально эффективное использование интеллектуального и профессионального потенциала персонала Общества;
- формирование привлекательных условий для найма и удержания квалифицированного персонала.

На 01.01.2007г. численность персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 602 человека.

Структура работающих по категориям:

75,7 % составляют рабочие,

24,3 % - руководители, специалисты, служащие.

За отчетный год принято - 86 человек, уволено - 134 человека.

Численность персонала уменьшилась на 48 человек, в связи с проводимыми мероприятиями по оптимизации численности персонала.

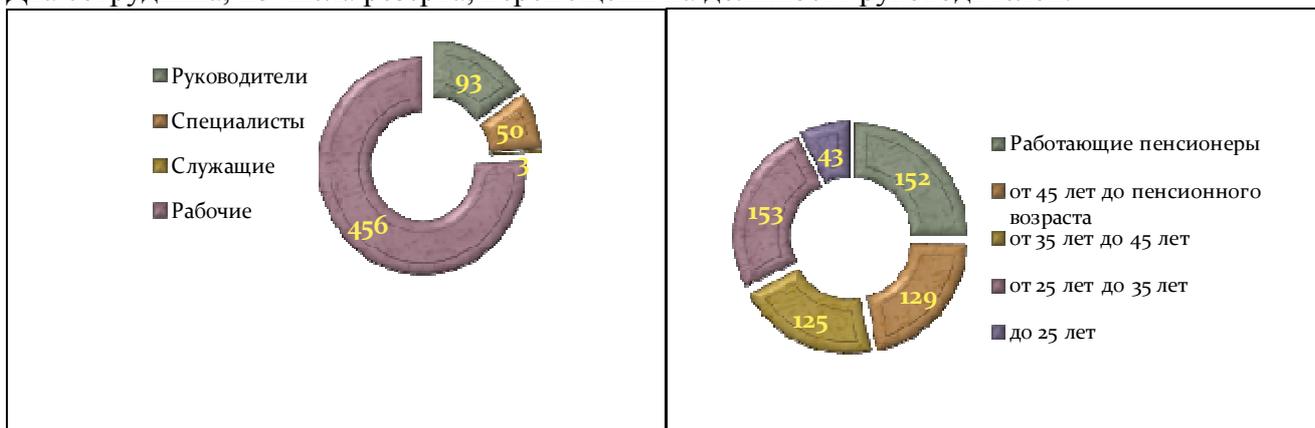
Средний возраст работников ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет 41 год.

Численность молодежи до 30 лет – 125 человек, что составляет 21% от общей численности работающих. Для улучшения возрастной структуры персонала проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. Заключены долгосрочные договора с Техническим институтом (филиал) Якутского государственного университета и Нерюнгринским политехническим колледжем по подготовке специалистов, об организации и проведении учебной практики студентов. В 2006 году прошли производственное обучение на нашем предприятии 32 студента колледжа и 5 студентов ТИ(ф)ЯГУ. Было трудоустроено 7 выпускников колледжа.

За 2006 год движение кадров составило 22%. Текучесть кадров составляет 16.4%, произошло увеличение уровня текучести кадров на 1,5% по сравнению с 2005г. Рост уровня текучести кадров обусловлен проводимыми мероприятиями по оптимизации численности персонала.

Произошел рост уровня качественного состава персонала предприятия, численность работников с высшим образованием увеличилась на 1,6%.

Два сотрудника, из числа резерва, перемещены на должность руководителей.



Причины текучести персонала в 2006 году



Динамика качественного состава персонала



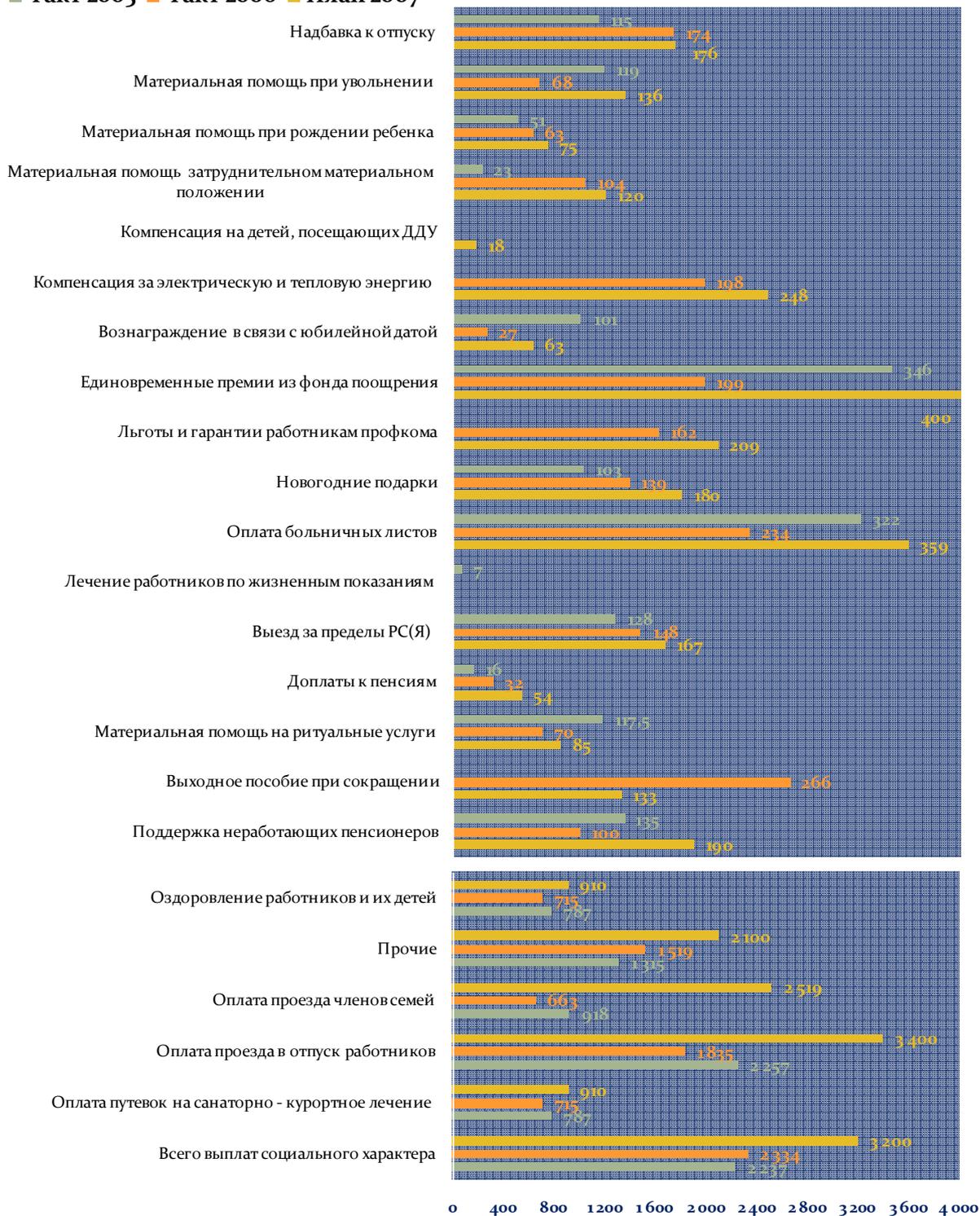
Количество путевок на Санаторно-Курортное Лечение и отдых работников и их детей



Заболеваемость работников



■ Факт 2005 ■ Факт 2006 ■ План 2007



За 2006 год на социальные гарантии и льготы Обществом затрачено 2334 т.р.

Затраты на реализацию социальной политики (тыс.рублей)						
Льготы, гарантии и компенсации	Факт 2005	Факт 2006	План 2007	Численность		
				2005	2006	2007
Всего выплат социального характера	2237	2334	3200	-	-	-
Надбавка к отпуску	115	174	176	60	79	80
Материальная помощь при увольнении	119	68	136	7	4	8
Материальная помощь при рождении ребенка	51	63	75	17	21	25
Материальная помощь при затруднительном материальном положении	23	104	120	3	4	5
Компенсация на детей посещающих ДДУ	-	-	18	-	-	4
Компенсация за электрическую и тепловую энергию	-	198	248	-	80	100
Вознаграждения в связи с юбилейной датой	101	27	63	30	9	21
Единовременные премии из фонда поощрения	346	199	400	100	54	100
Оплата путевок на санаторно-курортное лечение	787	715	910	72	65	70
Льготы и гарантии работникам профкома	-	162	209	-	2	2
Новогодние подарки	103	139	180	426	369	400
Оплата больничных листов	322	234	359	-	-	-
Лечение работников по жизненным показателям	7	-	-	3	-	-
Выезд за пределы РС (Я)	128	148	167	8	6	6
Доплаты к пенсиям	16	32	54	6	11	15
Материальная помощь на ритуальные услуги	117,5	70,0	85,0	23	14	16
Выходное пособие при сокращении	-	266	133	-	4	2
Оплата проезда работников в отпуск	2 257	1 835	3 400	162	151	170
Оплата проезда членов семей	918	663	2 519	82	85	126
Прочие	1 315	1 519	2 100	-	-	-
Оздоровление работников и их детей	787	715	910	-	-	-
Поддержка неработающих пенсионеров	135	100	190	-	-	-

Особое внимание в Обществе уделяется вопросам страхования. Обществом заключен договор на обязательное медицинское страхование работающих граждан на территории Республики Саха с филиалом ОАО «Государственная страховая медицинская компания «Сахамедстрах»» и договор на обязательное страхование автогражданской ответственности (ОСАГО) с ООО «Национальная страховая группа «Росэнерго»».

Кроме того, с 2007 года предусмотрено страхование работников Общества на случаи причинения вреда их жизни, здоровью или смерти при выполнении служебных обязанностей и в быту.

На предприятии большое внимание уделяется вопросам охраны здоровья и повышению безопасности труда.

Для улучшения условий труда и быта работающих выявлены главные задачи по обеспечению безопасной профессиональной деятельности персонала ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»:

- совершенствование системы управления охраной труда;
- создание нормальных условий труда персонала;
- подготовка и обучение персонала;
- усиление контроля за состоянием охраны труда;
- обеспечение технически исправным оборудованием и средствами защиты;
- улучшение организации работ;
- укрепление дисциплины персонала.

Затраты на охрану труда в 2006 году составили 1,8 млн. руб.

В 2006 году 406 работников предприятия прошли ежегодный периодический медицинский осмотр. В рамках выполнения приоритетного национального проекта «Здоровье» проведены дополнительные медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами.

В 2006 году по путевкам отдохнули 65 человек, в том числе 32 работника предприятия (5,3% от общей численности работников) и 33 ребенка работников.

В результате работы по укреплению здоровья работников заболеваемость работников снизилась по сравнению с 2005 годом на 2,6%.

Если в 2005 году, в среднем, на одного работника предприятия приходилось 10,66 дней временной нетрудоспособности, то в 2006 году – 10,3 дня.

Для повышения образовательного и квалификационного уровня в 2006 году прошли обучение 75 человек, из них:

- руководители - 17 чел.
- специалисты - 4 чел.
- рабочие - 54 чел.

Затраты на подготовку кадров составили – 1,2 млн. руб.

В 2006 году повышение квалификации рабочих на производстве проводилось по программам:

- с последующим повышением разрядов - 39 чел.
- на курсах целевого назначения - 391 чел.

Для подготовки резерва в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ продолжили обучение 2 руководителя.

В 2006 году заочно обучались в ВУЗах - 24 человек, в колледжах – 6 человек.

Для поддержания здорового образа жизни работников на предприятии проводятся спортивные и культурно-массовые мероприятия. Работники предприятия и члены их семей имеют возможности для оздоровления, занятия физкультурой и спортом, для культурного и духовного развития.

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

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

Охрана окружающей среды

ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» заключен договор с Нерюнгринской инспекцией Верхне-Алданского территориального комитета охраны природы и проведены работы по контролю за соблюдением государственных норм и стандартов содержания токсичности и дымности в отработанных газах автомобилей и механизмов.

Разработаны графики и проведено техническое обслуживание подвижного состава с целью обеспечения технически исправного состояния.

Финансовый отчет

Заявление руководства об объективности финансовой отчетности

Финансовая отчетность ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составлена в полном соответствии с законодательными и нормативными актами, действующими в Российской Федерации.

Руководство Общества несет полную ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей имущественное состояние, финансовые результаты и движение денежных средств ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» за отчетный год, окончившийся 31 декабря 2006 года.

Финансовая отчетность за 2006 год проверена независимой аудиторской фирмой ООО «Аудит-проект», имеющей лицензию № Е 005619 Министерства Финансов РФ. Независимые аудиторы осуществляют проверку в соответствии с Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности от 07.08.2001 г. № 119 – ФЗ, Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности и внутренними стандартами ООО «Аудит-проект». В ходе проверки аудиторы имеют доступ к финансовой отчетности и иным документам, а также осуществляют необходимые процедуры с целью получения достаточных оснований для выражения мнения о соответствии финансовой отчетности требованиям действующего законодательства и отсутствию существенных искажений. Также в течение 2006 года Обществу оказывались услуги аудиторской фирмой ООО «ЮРАУДИТ», имеющей лицензию Е 005077 Министерства Финансов РФ. Общая сумма вознаграждений по договорам на оказание аудиторских услуг составила 214 тыс.руб.

По результатам проведенных аудиторских проверок руководством ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» были получены соответствующие заключения, подтверждающие достоверность во всех существенных отношениях данных финансовой отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Основные положения учетной политики Общества

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, приведенной ниже.

Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 г. № 60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

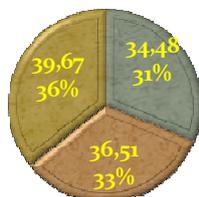
Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты сроком службы более 12 месяцев. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» № 1 от 01.01.2002 г..

Начисленный износ составил:

- Машины и оборудование
- Транспортные средства
- Прочие



Расходы от списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения объектов основных средств, включены в первоначальную стоимость этих объектов. Проценты, начисленные по кредитам после принятия к учету объектов основных средств, отнесены на финансовый результат. Перечень основных средств приведен в пояснении.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней фактической себестоимости единицы запаса на местах хранения, а на сторону – по рыночным ценам.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между обществом и покупателями.

Резервы предстоящих расходов

Общество не создавало резервы в бухгалтерском учете.

Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере их отгрузки покупателям, заказчикам и предъявления им расчетных документов. Выручка отражалась в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. В составе прочих доходов общества признаны доходы от:

- продажи ценных бумаг.

Резервный капитал

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

Раскрытие существенных показателей отчетности Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Ниже приведена расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2006 года, пояснения к изменению показателей.

Стоимость основных средств по группам, тыс.руб.

Наименование группы ОС	Восстановительная стоимость на 31.11.2006	Остаточная стоимость на 31.12.2006	В % к итогу 31.12.2006
Машины и оборудование	17008	11143	83,83
Транспортные средства	2410	1530	11,51
Прочие	1026	619	4,66
ИТОГО	20444	13292	100

Основные средства на 01.01.2006 г. составили 15192 тыс. руб. Движение основных средств за 2006 год осуществлялось следующим образом:

Наименование группы ОС	Остаток на 01.01.06	Поступило	Выбыло	Остаток на 31.12.06
Машины и оборудование	15669	1473	(134)	17008
Транспортные средства	2410	0	(0)	2410
Прочие	878	287	(139)	1026
ИТОГО	18957	1760	(273)	20444

Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2006 г. составила 18793 тыс. руб. При этом доля МПЗ в общей величине активов Общества на начало года составила 30,21% , а на конец года – 19,10% Уменьшение запасов объясняется списанием МПЗ, приобретенных в 2005 году, под выполненные работы текущего года.

Задолженность покупателей и заказчиков (статья 240 Бухгалтерского баланса)

Основными видами деятельности Общества являются услуги по ремонту и техобслуживанию технологического оборудования услуги по капитальному строительству, пуско-наладочные и строительно-монтажные работы. Цены на все виды бизнеса формируются договорами и тендерными торгами.

Анализ дебиторской задолженности за 2005 и 2006 годы приведен в следующей таблице:

Показатели	2005(год)	2006(год)	Изменение
Выручка, тыс.руб.	315819	467231	151412
Средняя величина дебиторской задолженности, тыс.руб	51480	61824	10344
Отношение дебиторской задолженности к выручке, %	16,3	13,23	11,26
Период оборота дебиторской задолженности, дни	59,54	48,28	11,26
Доля дебиторской задолженности в общем объеме оборотных активов, %	67,78	77,94	10,16

По сравнению с 2005 годом процент непроданной продукции, приходящийся на 1 рубль продаж уменьшился на 3,07%, оборачиваемость дебиторской задолженности ускорилась на 11 дней.

Акции Общества

По состоянию на 31.12.2006 года уставный капитал Общества полностью оплачен учредителем АК «Якутскэнерго», состоит из обыкновенных акций и составляет 10055 тыс. руб.

Анализ финансового состояния общества

Методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений.

Показатели	Вес показателя
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,25
Коэффициент срочной ликвидности	0,5
Коэффициент текущей ликвидности	0,5
Коэффициент финансовой независимости	1,00
Рентабельность продаж	0,25
Рентабельность собственного капитала	0,5
Рентабельность активов	0,25
Динамика кредиторской задолженности	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,25
ИТОГО сумма весов:	4,00

Значения аналитических показателей

Итоговый рейтинг финансовой устойчивости предприятия за 2005 год, рассчитанный по общей сумме баллов 8,75. Присвоен рейтинг С1, что свидетельствовало о неудовлетворительном финансовом состоянии предприятия.

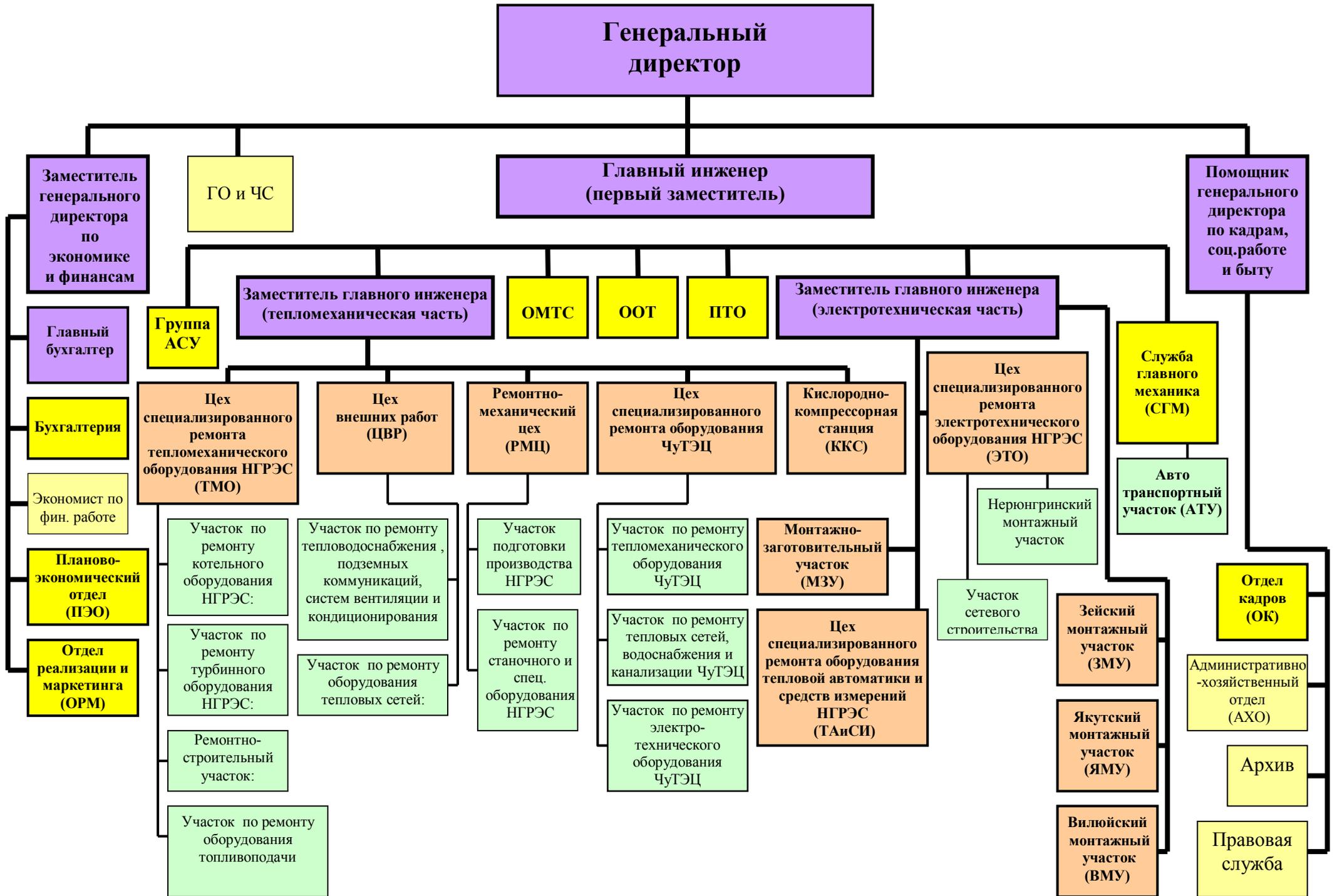
Итоговый рейтинг финансовой устойчивости предприятия за 2006 год, рассчитанный по общей сумме баллов 10,5. Присвоен рейтинг В3, что свидетельствует об удовлетворительном финансовом состоянии предприятия.

По сравнению с 2005 годом финансовое состояние предприятия стабилизируется.

Коэффициенты		Факт 2005 год	Баллы	Вес показателя	Итоговый рейтинг R	Факт 2006 год	Баллы	Вес показателя	Итоговый рейтинг R
Коэффициент абсолютной ликвидности	K1	0,018	2	0,25	0,5	0,038	3	0,25	0,75
Коэффициент срочной ликвидности	K2	0,881	3	0,5	1,5	1,033	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности	K3	1,276	3	0,5	1,5	1,277	3	0,5	1,5
Коэффициент финансовой независимости	K4	0,357	1	1,00	1	0,319	1	1,00	1
Рентабельность продаж (собств.сил.)	K5	5%	3	0,25	0,75	7%	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала	K6	0,1%	2	0,5	1	18%	4	0,5	2
Рентабельность активов	K7	0,1%	2	0,25	0,5	6%	4	0,25	1
Динамика дебиторской задолженности	K8	-6%	3	0,25	0,75	63%	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности	K9	-2%	3	0,25	0,75	17%	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	K10	0,942	2	0,25	0,5	1,310	4	0,25	1
Рейтинг				4,00	8,75			4,00	10,5
					C2				B3

Справочная информация

Организационная структура



Фамилия, имя , отчество	Должность	№ телефона
ДЕРЕВЯШКИН Михаил Павлович	Генеральный директор	79063
ГЕРАСИМОВ Алексей Николаевич	Главный инженер	78629
СЕМЧУК Ярослав Васильевич	Зам. главного инженера (тепломеханическая часть)	95417
ЧУПЕЙКИН Владимир Васильевич	Зам. главного инженера (электротехническая часть)	95484
ЛАЗОВСКАЯ Марина Николаевна	Зам. ген. дир. по экономике и финансам	95164

Фамилия, имя , отчество	Должность	Структурное подразделение	№ телефона
АТРАХИМОВИЧ Елена Николаевна	Начальник отдела	Административно хозяйственный отдел	95099
ВАРТАНЯНЦ Наталья Александровна	Пом. ген. дир. по кадрам	Отдел кадров	95382
ВИНОКУРОВА Ирина Валерьевна	Главный бухгалтер	Бухгалтерия	95130
ГРАЧЕВА Елена Михайловна	Начальник отдела	Отдел материально технического снабжения	95234
ИГОШИН Валерий Алексеевич	Начальник цеха	Цех специализированного ремонта оборудования тепловой автоматики и измерений	95242
ИЩУК Дмитрий Иванович	Начальник участка	Кислородно-компрессорная станция	95316
КИБАРИН Владимир Анатольевич	Начальник участка	Цех специализированного ремонта электротехнического оборудования	95268
МАВЛЮТОВ Александр Мунирович	Начальник цеха	Цех специализированного ремонта оборудования Чульманской ТЭЦ	61362
МАКСИМОВ Антон Алексеевич	Ведущий инженер программист	Автоматизированные системы управления	79329
МАРКИНА Людмила Борисовна	Председатель профкома	Профсоюзный комитет	95012
МАТВЕЕВ Александр Петрович	Начальник цеха	Цех специализированного ремонта тепломеханического оборудования	95266
МОЧЕЛАРУ Елена Алексеевна	Начальник отдела	Отдел реализации и маркетинга	95228
ОБРАЗКО Ирина Владимировна	Юрисконсульт	Правовая служба	95099
ОЛЬХОВИК Михаил Викторович	Главный механик	Автотранспортный участок	95347
СТРЕЛЬЧЕНКО Василий Иванович	Начальник цеха	Цех внешних работ	95097
ТЕРС Галина Леонидовна	Секретарь-референт	Приемная	79063
ФАБРИКОВА Елена Николаевна	Начальник отдела	Производственно -технический отдел	95228
ФИЛИМОНОВА Наталья Ивановна	Начальник отдела	Планово-экономический отдел	95470
ЮГАС Сергей Витальевич	Начальник цеха	Цех специализированного ремонта электротехнического оборудования	95343
ЯКОВЛЕВ Юрий Кузьмич	Начальник цеха	Ремонтно-механический цех	95493

678995, Республика Саха(Якутия),
г.Нерюнгри, пос. Серебряный Бор
тел:8 (41147) 7-90-63 факс:8 (41147) 7-98-90
e-mail:ner_info@ngres.dvgk.ru