

Утвержден (предварительно)
Советом директоров
ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»

Утвержден годовым общим
собранием акционеров
ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»

Протокол от «27» мая 2013 г

Протокол от «27» июня 2013 г

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества
«ЭНЕРГО-ГАЗ-НОЯБРЬСК»
(ОАО «ЭГН»)

за 2012 год

Генеральный директор
ООО «СГЭС» -
Управляющей компании
ОАО «ЭГН»

Главный бухгалтер
ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»



М.Ч. Пак

Л.А. Гебел

г. Ноябрьск

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам Общества

Раздел 1. Деятельность Общества

- 1.1. Деятельность Общества
 - 1.1.1. Положение Общества в отрасли
 - 1.1.2. Приоритетные направления деятельности Общества
 - 1.1.2.1. Производство и передача тепловой энергии
 - 1.1.2.2. Подъем, очистка и передача воды (водоснабжение)
 - 1.1.2.3. Прием и очистка стоков (водоотведение)
 - 1.1.2.4. Транспортировка газа по распределительным сетям (ГРО)
 - 1.1.2.5. Передача электрической энергии
 - 1.1.3. Основные показатели по видам деятельности Общества
 - 1.1.3.1. Производство и передача тепловой энергии
 - 1.1.3.2. Подъем, очистка и передача воды (водоснабжение)
 - 1.1.3.3. Прием и очистка стоков (водоотведение)
 - 1.1.3.4. Транспортировка газа по распределительным сетям (ГРО)
 - 1.1.3.5. Передача электрической энергии
 - 1.1.3.6. Статистика по технологическому присоединению в разрезе 3 лет
 - 1.1.3.7. Объем переданной энергии по электрическим сетям за последние 3 года
 - 1.1.3.8. Состояние учета электрической энергии.
 - 1.1.3.8. Ремонтная деятельность
 - 1.1.3.9. Внедрение новых технологий и оборудования, осуществляемых в целях реализации технической политики
 - 1.1.3.10. Сведения о выполнении мероприятий по сертификации электрической энергии.
 - 1.1.3.11. Информация об объеме энергоресурса использованного в отчетном году
 - 1.1.4. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества
 - 1.1.5. Инвестиционная деятельность Общества
- 1.2. Перспективы развития Общества
 - 1.2.1. Организационные направления развития Общества
 - 1.2.2. Технические направления развития Общества

Раздел 2. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

- 2.1. Основные положения учетной политики Общества
- 2.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года
- 2.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период (Приложение №1)
- 2.4. Заключение Аудитора Общества (Приложение №2)
- 2.5. Сведения об Аудиторе Общества

Раздел 3. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 4. Структура и принципы корпоративного управления

- 4.1. Принципы. Документы.
- 4.2. Информация об органах управления и контроля Общества
 - 4.2.1. Совет Директоров Общества
 - 4.2.2. Единоличный исполнительный орган (полномочия)

- 4.2.3. Ревизионная комиссия
- 4.3. Информация о крупных сделках
- 4.4. Информация о сделках заинтересованностью
- 4.5. Информация о финансовых вложениях
- 4.6. Сведения об уставном капитале Общества

Раздел 5. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

- 5.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества
- 5.2. Структура работающих по категориям
- 5.3. Возрастной состав работников
- 5.4. Квалификационный состав работников
- 5.6. Сведения об обучении, повышении квалификации работников
- 5.7. Сведения о средней заработной плате
- 5.8. Социальная политика Общества
- 5.9. Организация охраны здоровья работников и повышения безопасности труда

Раздел 6. Справочная информация для акционеров

- 6.1. Адрес, телефон, контакты, банковские реквизиты, адрес сайта в сети Интернет
- 6.2. Краткая информация об Аудиторе Общества
- 6.3. Краткая информация о реестродержателе Общества
- Приложение №1** Бухгалтерский баланс Общества за 2012 год.
- Приложение №2** Заключение Аудитора Общества.
- Приложение №3** Заключение и отчет Ревизионной комиссии

Уважаемые акционеры!

В 2012 году коллектив ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» успешно справился с поставленными перед Обществом задачами. Сегодня с уверенностью можно сказать, что в ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» создана эффективно действующая структура управления Компанией.

Значительное влияние на рост конкурентоспособности и развитие Общества оказывает содействие ООО «Корпорация СТС» с долей в уставном капитале ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» 75 % акций. ООО «Корпорация СТС» - это функционирующая в секторе энергетики Российской Федерации одна из крупнейших частных компаний, объединяющая сетевые компании единой идеологией, технической, экологической, информационной и социальной политикой.

В 2012 году Совет директоров ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» продолжил работу по совершенствованию качества корпоративного управления. Совет директоров Общества объединяет представителей различных групп акционеров, что дает возможность соблюдения баланса интересов при выработке решений. В истекшем году Советом директоров было проведено 2 заседания, на которых были рассмотрены ключевые вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества, определены приоритетные направления развития.

Во всех сферах своей деятельности ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» является лидером на рынке услуг по тепловодоснабжению города Ноябрьска, системообразующим предприятием, крупнейшим налогоплательщиком и работодателем, социально ответственной Компанией.

Значительное внимание в 2012 году уделялось оптимизации операционных затрат, повышению эффективности всех бизнес-процессов, последовательной реализации технической политики, обеспечению финансовой устойчивости.

ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» были полностью выполнены все необходимые мероприятия по подготовке к осенне-зимнему отопительному периоду, получены паспорта готовности к работе в этот период.

Необходимо отметить, что коллектив ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» в 2012 году обеспечил бесперебойное теплоснабжение и водоснабжение потребителей города Ноябрьска.

Высокой оценки заслуживает работа органов управления и всего трудового коллектива Общества. Благодаря высокой ответственности и профессионализму менеджмента и всех без исключения сотрудников Компании удалось создать трудовую атмосферу, позволившую существенно улучшить плановые показатели, активизировать деятельность всех подразделений, а также сформировать благоприятные условия для дальнейшего наращивания усилий в развитии ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» в 2013 году.

РАЗДЕЛ 1 ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

1.1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Ямало-Ненецкий автономный округ с точки зрения энергоснабжения является одним из наиболее ответственных и сложных регионов России.

Ответственность определяется стратегическим значением ЯНАО для экономики страны, так как на его территории добывается более 90% российского природного газа и нефти, а также суровым климатом Заполярья, не допускающим даже кратковременных перерывов в энергоснабжении потребителей.

Главная задача ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» - бесперебойное снабжение города теплом, электроэнергией, водой, отводом сточных вод, надежная и эффективная работа всего комплекса эксплуатируемого оборудования и сетей.

1.1.1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОАО «ЭГН» является самостоятельным юридическим лицом, созданным в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации от 30.11.1994г. №51-ФЗ, ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.95 г. №208-ФЗ и иными нормативными актами РФ регулирующими деятельность хозяйственных обществ на основании Протокола общего собрания учредителей №1 от 22 июня 2004 года и Договора о создании Общества. Регистрация лица проведена Инспекцией МНС РФ по г. Ноябрьску (ЯНАО) 23 июня 2004г. Форма собственности частная. Акционерами предприятия является Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские ГЭС» и Администрация Муниципального образования город Ноябрьск. Предприятие имеет самостоятельный баланс, печать со своим наименованием.

Открытое акционерное общество «Энерго-Газ-Ноябрьск» начало производственную деятельность 1 октября 2004 года.

Целью создания открытого акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» (далее – Общество) послужили организация социально-значимого бизнеса в секторе коммунальных услуг и преобразование его в эффективную с экономической точки зрения сферу предпринимательства путем:

- создания системы управления воспроизводства коммунальных услуг, позволяющей переломить затратные тенденции, имеющие место в данном секторе экономики;

- формирования собственной системы реализации коммунальных услуг, повышение финансовой дисциплины в расчетах с потребителями ЖКУ;

- обеспечения контроля над денежными потоками;

- повышения эффективности использования региональной и муниципальной собственности и бюджетных средств;

- обеспечения мероприятий по техническому перевооружению и модернизации коммунального хозяйства за счет собственных средств;

- привлечения инвестиций для реконструкции и модернизации основных фондов коммунальной инфраструктуры и эффективного использования собственного инвестиционного потенциала.

Основными предпосылками создания ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" является преобразование жилищно-коммунального хозяйства на основе принципов, заложенных в основу концепции реформы ЖКХ в Российской Федерации. При этом сфера

коммунальных услуг в Ямало-Ненецком автономном округе в целом характеризуется недостатками, которые отмечаются в нормативных документах федеральных органов власти, как основополагающие причины неудовлетворительного состояния системы жилищно-коммунального хозяйства в стране. В части организации производственного процесса к их числу следует отнести

- отсутствие системного подхода к функционированию и развитию коммунальных муниципальных систем и коммунальных систем других собственников;

- отсутствие реальных экономических рычагов стимулирующих эффективность производства;

- затратные тенденции, которые усугубляются на фоне дотационного финансирования финансово-хозяйственной деятельности предприятий ЖКХ;

- недостаточный объем инвестиций в отрасль.

Муниципальное образование город Ноябрьск является крупнейшим рынком коммунальных услуг на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. На территории муниципального образования коммунальные услуги оказываются 14 предприятиями различной формы собственности. Доля ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» в объеме отпуска тепловой энергии составляет 93%, водоснабжения 91%, водоотведения 91%. По электрическим сетям предприятия передается 90,4% всего объема потребляемой электрической энергии города, по газопроводам транспортируется 64% объема газа.

1.1.2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основные виды деятельности ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»:

1.1.2.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На обслуживании ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» находится 20 котельных. Основными котельными, обеспечивающими город теплом, являются две котельные: котельная, оборудованная 5-ю котлами марки КВГМ-100, 8 котлами марки ДЕ-16 в водогрейном и паровом режимах с общей установленной мощностью 521,65 Гкал/час, 18 котельных малой производительности общей установленной мощностью 114,3 Гкал/час, в том числе: 14 поселковых котельных, 1 котельная промзоны, 2 котельные для теплоснабжения собственных нужд: объектов городского водозабора и канализационных очистных сооружений; с общим количеством – 119 котлоагрегатов, установленной мощностью 635,98 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой 462,8 Гкал/час.

Система теплоснабжения – закрытая. Исходной водой для водоснабжения котельной является вода из артезианских скважин городского водозабора, очищенная на станции очистки подземных вод. Качество артезианской воды после станции очистки соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

В качестве основного топлива в котельных используется природный газ, как аварийное топливо – нефть, которая в течение отопительного периода находится на циркуляции, в разогретом виде до 50⁰С.

Основной объем горячего водоснабжения осуществляется через центральные тепловые пункты (27 шт.), с подачей теплоносителя в ЦТП от головной котельной КВГМ-100. Исходная (холодная вода) нагревается в скоростных теплообменниках ЦТП и циркуляционными насосами подается потребителям. Температура горячей воды на хозяйственно-питьевые нужды принимается в расчётах 60⁰С в соответствии с

«Гигиеническими требованиями к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», утвержденными Постановлением главного государственного врача Р.Ф. №20 от 7.04.2009г.

На обслуживании предприятия находятся 284,54 км сетей тепловодоснабжения в двухтрубном исчислении. В 2010 году проведена паспортизация инженерных сетей, выполнена корректировка общей протяженности сетей. Магистральная тепловая сеть города от «КВГМ-100» - двухтрубная, кольцевая имеет два вывода из котельной условным диаметром 800мм и 1000мм. Тепловые сети от ЦТП до потребителей – четырёхтрубные (с учетом ГВС), тупиковые. Прокладка трубопроводов тепловой сети и горячего водоснабжения, в основном, – бесканальная, под проезжей частью улиц - в «футлярах»; на отдельных участках – надземная на низких опорах.

Тепловая изоляция трубопроводов тепловой сети и горячего водоснабжения предусмотрена из фенольного пенопласта ФРП, полистирольного пенопласта ППС, в качестве гидроизоляции предусмотрено два слоя полихлорвиниловой плёнки.

Аварии на сетях тепловодоснабжения отсутствуют, технологические нарушения за последние 5 лет имеют значительный прирост. Общее количество технологических нарушений на сетях тепловодоснабжения города за 2012 год зафиксировано 917 шт. В 2011 году 690 технологических нарушений. Учет технологических нарушений ведется в ЦОДС.

Эффективность работы предприятия определяется безотказной работой оборудования. Для этого необходимы: постоянный контроль и поддержание требуемых показателей его надежности, что достигается надлежащей организацией работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования.

Общей концепцией поддержания оборудования в исправном состоянии и постоянной работоспособности является соблюдение системы планово-предупредительного ремонта, которая представляет собой совокупность планируемых организационных и технических мероприятий по обслуживанию и профилактическому ремонту оборудования и инженерных коммуникаций.

Для выявления дефектов на тепловых сетях города, в конце отопительного сезона проводятся гидравлические испытания тепловых сетей города, выявляются узкие места для проведения ремонтных работ в летний период.

Техническими службами предприятия проводится изучение опыта эксплуатации и ремонта, внедрение прогрессивных форм организации и управление ремонтом, ведётся контроль качества отремонтированного оборудования.

Ежегодно проводится промывка внутриквартальных сетей теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, теплообменников ЦТП.

Каждый год выполняется запланированный объем мероприятий по подготовке объектов к работе в осенне-зимних условиях и в срок подписывается паспорт готовности к работе объектов энергоснабжения и инженерной инфраструктуры в новый отопительный сезон.

1.1.2.2. ПОДЪЕМ, ОЧИСТКА И ПЕРЕДАЧА ВОДЫ (ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

Одним из основных видов деятельности в сфере водоснабжения ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» является:

- подъем и очистка воды, распределение ее по городу;
- обслуживание магистральных и внутриквартальных сетей водоснабжения города.

Водоснабжение осуществляется артезианскими скважинами в количестве 60 шт. от городского водозабора и 10 скважинами, расположенными в поселках, поэтапно пробуренных с 87 по 90 годы. Артезианская вода по трём сборным водоводам поступает

в емкости запаса воды 2х5000 куб.м., далее насосами подается в станцию очистки подземных вод.

Метод очистки: сорбционно-окислительный с применением в качестве реагентов перманганата калия и пероксида водорода. Технологическая схема очистки предусматривает комбинированную обработку реагентами с последующим фильтрованием в напорных осветительных фильтрах марки ФОВ-ЗК-3,4-0,6, в количестве двадцати четырёх штук, с загрузкой из кварцевого песка, и обеззараживанием воды УФ-излучением.

Качество артезианской воды после станции очистки соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01. В связи с подачей воды городу качеством, соответствующим нормам СанПИН и установкой индивидуальных приборов учета расхода воды, объем подачи воды городу с годами уменьшается и составляет 29 -40 тыс.м3/сут.

После очистки на вновь введенной станции очистки поступает в резервуары запаса чистой воды и далее по трём напорным водоводам диаметрами 2х720мм и 530мм насосами, расположенными на станции второго подъёма городского водозабора, подаётся потребителям города. Первая напорная нитка водовода была введена в 1982 году, вторая и третья в 1991-1992 г.г. Сети города также вводились в эксплуатацию ежегодно по мере сдачи в эксплуатацию новых объектов города, начиная с 1981 года.

Схема водоснабжения города - кольцевая, хозяйственно-питьевая, совмещённая с противопожарной. Водовод закольцован также частично внутри микрорайонов.

Для бесперебойного обеспечения города водой и в целях наружного пожаротушения необходимо выполнить закольцовки микрорайонов И-2, И, И- 1, Д, Д- 1, А, В, Г, Б при возможности финансирования данных работ.

Основные производственные показатели для проведения мониторинга производственных программ в сфере водоснабжения сведём в таблицу:

N п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Кол-во
1	2	3	4
1	Установленная производительность оборудования	куб.м./сутки	47 112
2	Фактическая производительность оборудования	куб.м./сутки	39 000
3	Количество скважин	шт	70
4	Установленная мощность насосной станции 1 подъема	тыс.м3/сут	47,11
5	Установленная мощность насосной станции 2 подъема	тыс.м3/сут	110,8
6	Нормативный срок службы оборудования	лет	10
7	Фактический срок службы оборудования СОПВ	лет	6
8	Протяженность сетей водоснабжения	км	289,34
8.1	-протяженность магистральных сетей водоснабжения	км	134,14
8.2	-протяженность внутриквартальных сетей водоснабжения	км	155,2
9	Протяженность сетей водоснабжения нуждающихся в замене	км	14,8
10	Нормативное количество проб для определения качества воды	единиц	44 688
11	Объем услуг водоснабжения, реализуемый по приборам учета	тыс. куб. м	2583,01

N	Наименование	Ед.	Кол-во
12	Объем реализации услуг населению	тыс. куб. м	5218,22
13	Численность населения, получающие услуги водоснабжения организации	человек	87 000

1.1.2.3. ПРИЕМ И ОЧИСТКА СТОКОВ (ВОДООТВЕДЕНИЕ)

Одними из основных видов деятельности водоотведения ОАО «Энерго - Газ - Ноябрьск» являются:

- обслуживание магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения (напорной и самотечной канализации) города;
- обслуживание 8 канализационных насосных станций для перекачки стоков на канализационные очистные сооружения;
- очистка сточных вод на канализационных очистных сооружениях производительностью 34 тыс.м3/сут.

Отвод стоков от микрорайонов города производится по самотечному коллектору канализации до 7 канализационных насосных станций, далее по напорным коллекторам сточные жидкости поступают в ГКНС, откуда насосами перекачиваются на очистные сооружения.

Производительность канализационных очистных сооружений - 34 тыс.м3/сут. Через существующие канализационные очистные сооружения поступающие стоки проходят полную биологическую очистку.

Канализационные очистные сооружения состоят: из блока очистных сооружений производительностью 15 тыс.м3/сут (КОС-15000) и 30 тыс.м3/сут (КОС-30000). Блок КОС-15000 введен в эксплуатацию в 1990 году и включает в себя полную биологическую очистку в аэротенках и доочистку на барабанных сетках и фильтрах.

В результате реконструкции КОС-15000, производительность очистки увеличилась до 19000м3/сут. В 1996 году была введена в эксплуатацию часть II-ой очереди канализационных очистных сооружений КОС-30000 производительностью -15000 м3/сут.

ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» осуществляет использование водного объекта- р.Янга-Яха (водный объект 2 категории рыбо-хозяйственного назначения) для сброса сточных вод на основании решения Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развитии я нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа(далее по тексту-Департамент) о предоставлении водного объекта в пользование от 3 сентября 2012 г. № 89-15.04.00.001- Р-РСВХ-С-2012-01003/00.

1. Нормативы допустимого сброса р. Янга-Яха (выпуск № 1 КОС 15000 м.куб/сут) от 05.03.2010 г. № 33-10Я.
2. Нормативы допустимого сброса в р.Янга-Яха (выпуск № 2 КОС 30000 м.куб/сут) от 05.03.2010 г. № 34-10Я.

Технологическая схема очистки и мощность действующих канализационных очистных сооружений на сегодняшний день не обеспечивают нормативные требования к качеству очистки сточных вод по следующим показателям:

КОС 15000 м3/сут: (средняя концентрация за 2012 год)

1. БПК пол 5,45 мг/дм3 - при утвержденном НДС 3,12 мг/дм3 (превышение в 1,7 раз)
2. Фосфат - ионы 2,26 мг/дм3 - при утвержденном НДС 0,2 мг/дм3 (превышение в 11 раз)
3. Нитрат-ионы 74,66 - при утвержденном НДС 50 мг/дм3 (превышение в 1,5 раза)
4. Ионы аммония 0,73 мг/дм3 - при утвержденном НДС 0,54 мг/дм3 (превышение в 1,4 раза)

КОС 30000 м3/сут: (средняя концентрация за 2012 год)

1. БПК пол 6,11 мг/дм3 – при утвержденном НДС 3 мг/дм3 (превышение в 2 раза)

2. Фосфат-ионы 2,21 мг/дм³ – при утвержденном НДС 0,2 мг/дм³ (превышение в 11 раз)
3. Нитрат-ионы 79.53 мг/дм³ – при утвержденном НДС 40 мг/дм³ (превышение в 2 раза)
4. Ионы аммония 1,83 мг/дм³ – при утвержденном НДС 0,5 мг/дм³ (превышение в 3,7 раза)
5. Нефтепродукты 0,07 мг/дм³ – при утвержденном НДС 0,05 мг/дм³ (превышение в 1,4 раза)

Весь объем сточных вод относится к категории недостаточно очищенных, так как концентрации ряда загрязняющих веществ превышают установленные нормативы допустимых сбросов.

Основные производственные показатели для проведения мониторинга производственных программ в сфере водоотведения сведен в таблицу:

N п/п	Наименование мероприятия	Единицы измерения	2012 год
1	Установленная производительность оборудования	куб.м./сутки	34 000
2	Установленная мощность канализационных насосных станций	тыс.м3/сут	163,97
3	Фактическая производительность оборудования	куб.м./сутки	34 000
4	Нормативный срок службы оборудования	лет	40
5	Фактический срок службы оборудования	лет	26
6	Протяженность сетей водоотведения	км	195,77
6.1	-протяженность магистральных сетей	км.	96,30
6.2	-протяженность внутриквартальных сетей	км.	99,47
7	Протяженность сетей водоотведения нуждающихся в замене	км	0.6
8	Количество проб, соответствующих нормативам	единиц	29 088
9	Объем реализации услуг населению	тыс. куб. м	4 963,97
10	Численность населения, получающие услуги водоотведения организации	человек	87 000

1.1.2.4. ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА ПО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ (ГРО)

В соответствии с Приказом ФСТ РФ №33-э от 03 апреля 2006 года «О включении в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль», ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, осуществляющее деятельность в сфере услуг по транспортировке газа по трубопроводам, под регистрационным номером 89.2.10. Приказом ФСТ РФ №202-э/2 от 25.09.2006г. утверждено и введено в действие с 1 октября 2006 года дифференцированные по группам потребителей тарифы на услуги по транспортировке газа и тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск».

В соответствии с «Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», утвержденными Приказом ФСТ РФ №172-э/4 от 17.09.08г. определены принципы регулирования и расчета на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск».

В зависимости от протяженности сетей газоснабжения, обслуживаемых ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и ОАО «Ноябрьскгазсервис» определены тарифы на транспортировку и транзит газа между ГРО №1 (ОАО «Ноябрьскгазсервис») и ГРО №2 (ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск») и заключены договоры с потребителями на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в транспортном и транзитных потоках.

Поставщиком природного газа является ЗАО «Газпром межрегионгаз Север», договор поставки газа 363-5-65-2787/11 от 16.12.2010г., качество поставляемого газа соответствует ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза.

Учет объема газа, передаваемый покупателю, производится контрольно-измерительными приборами на входе в ГРП котельных потребителей, а в конце месяца поставщиком газа ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» сводится баланс и согласование объемов по данным прибора учета АГРС-70, переданных через ГРС ООО «Газпром трансгаз Сургут» за месяц.

На обслуживании ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» находится 38,01 км. сетей газоснабжения. Из них газопроводов высокого и среднего давления -31,2 км., низкого- 6,8 км.

Табл.1 Информация по основным производственным фондам, используемым в транспортировке газа в сфере ответственности ГРО по состоянию на 01.01.2013г. представлена в таблице.

Виды газопроводов	Распределит. газопроводы	По виду прокладки		По давлению		
	Город	Надземные	Подземные	Высокого	Среднего	Низкого
ВСЕГО	38,01	3,58	34,42	30,92	0,28	6,8
Газопроводы, по которым оказываются услуги по в т.ч.:	38,01	3,58	34,42	30,92	0,28	6,8
Газопроводы, полученные по договорам аренды, в т.ч.:	38,01	3,58	34,42	30,92	0,28	6,8
<i>газопроводов ОАО "Газпром" и его аффилированных лиц</i>						
<i>газопроводов, находящихся в собственности субъектов РФ и муниципальных образований</i>	<i>38,01</i>	<i>3,58</i>	<i>34,42</i>	<i>30,92</i>	<i>0,28</i>	<i>6,8</i>
<i>прочих газопроводов</i>						

Газоснабжение населения осуществляется только в домах индивидуальной застройки в количестве 375 домов, для которых ОАО «ЭГН» осуществляет транспортировку природного газа в транзитном потоке.

Уровень газификации МО г.Ноябрьска – полный. Загрузка газопроводов и износ сетей составляет 80% и 56,60% соответственно. По состоянию на 01.01.2013г. отсутствуют сети, требующие замены и диагностики. Основные производственные фонды переданы в эксплуатацию согласно договору аренды муниципального имущества № 174/04 от 30.09.2004 года с Ноябрьским городским департаментом по имуществу.

Для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования ГРП, газового оборудования котельных, наружных газопроводов работниками ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» регулярно выполняются графики планово-предупредительных ремонтов и технического обслуживания, направленных на обеспечение технически исправного состояния газового оборудования, запорной арматуры.

1.1.2.5. ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Ноябрьск является первым крупным оптовым потребителем электроэнергии, подаваемой на территорию Округа от Сургутской ОГРЭС по электрическим сетям ОАО «Тюменьэнерго» 500 кВ через ПС Янга-Яха и Холмогорская 220/110/10, через ПС «Городская», «Владимирская», «Летняя», «Комплект», «Ноябрьская» 110/10/10 связанных между собой двухцепной ВЛ, в аварийной ситуации, при необходимости, имеется возможность электроснабжения через Нижневартовскую ОГРЭС, далее через сети ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» до потребителей электроэнергии.

Электроснабжение г. Ноябрьска осуществляется от пяти подстанций ПС 110/10/10 «Городская», ПС 110/10/10 «Летняя», ПС 110/10/10 «Комплект», ПС 110/10/10 «Владимирская», ПС 110/10/10 «Адмиральская» Тюменской энергосистемы. Питающие линии к РП выполнены в большинстве случаев воздушными двухцепными на железобетонных и металлических опорах 35кВ и 110кВ. Схема построения распределительных сетей 10кВ в жилой части города в основном петлевая с элементами двухлучевой, на окраинах имеются радиальные участки. Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4кВ в большинстве своем проходные. На промзоне преобладает радиальная схема построения распределительных сетей 10кВ, ТП в основном тупиковые.

Схема построения питающих и распределительных сетей 10кВ, параметры РП и ТП соответствуют ПУЭ по надежности электроснабжения. В качестве резервного источника электроснабжения используется ПАЭС с четырьмя агрегатами по 2, 5МВт.

Распределительные сети 10/0,4кВ и 6/0,4кВ, обслуживаемые цехом «Внешнее электроснабжение», относятся к I степени сложности.

В целях поддержания надлежащего технического уровня оборудования, установок, сооружений, передаточных устройств и инженерных сетей в процессе эксплуатации работниками ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» выполняются графики планово-предупредительных ремонтов по выполнению комплекса работ, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надёжной и экономичной его эксплуатации. Техническими службами предприятия проводится изучение опыта эксплуатации и ремонта, внедрение прогрессивных форм организации и управления ремонтом, ведётся контроль качества отремонтированного оборудования.

Кроме плановых работ подразделениями ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» проводятся работы по восстановлению кабельных, воздушных линий из-за их повреждений сторонними организациями, а также вследствие износа оборудования.

На обслуживании цеха «Внешнее электроснабжение» находится следующее оборудование:

ПС «Летняя» - 24,903МВт;

ПС «Городская» - 8,035 МВт;

ПС «Комплект» - 11,232 МВт;

ПС «Владимирская» - 13,42 МВт;

ПС «Адмиральская» - 23,14 МВт.

Воздушные и кабельные линии 0,4/10 кВ 718,120 км.

В электрических сетях города по состоянию на 31.12.2012г работает 24 (цех «ВЭС»-18шт.+цех «ЭО»-6шт.) распределительных пункта (РП) 10кВ (без учёта ЦРП

аэропорта, РП-17 ж/д ст.Ноябрьск-1, РП-31 ПСО «Мечта» и РП обслуживаемых другими организациями).

Повседневная электрическая нагрузка по городу Ноябрьску в среднем составляет 49,59 МВт.

В целом процент износа по арендованному имуществу в рамках договора № 174/04 от 30.09.2004 года относящегося к передаче электрической энергии составляет 55,3 %

Производственные функции ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»:

- выработка и распределение тепловой энергии;
- обслуживание магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения, газоснабжения и канализации города, центральных тепловых пунктов с целью горячего водоснабжения объектов и населения города, канализационных насосных станций для перекачки стоков на канализационные очистные сооружения;
- подъем воды и распределение ее по городу;
- отвод и очистка сточных вод;
- эксплуатация электрических сетей;
- текущий ремонт технологического оборудования;
- диспетчеризация, управление технологическим процессом;
- аварийно-ремонтная служба.

Главной задачей коллектива ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» является своевременное и бесперебойное снабжение города теплом, электроэнергией, водой, отводом сточных вод, надежная и эффективная работа всего эксплуатируемого оборудования.

1.1.3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

1.1.3.1. ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ)

Выработка тепловой энергии по каждой котельной ежемесячно определяется исходя из объемов фактически сожженного газа по поверенным приборам учета, установленным на вводах в ГРП и на основном магистральном газопроводе после АГРС – 70, с применением удельного расхода газа по режимным картам котлов. Режимно-наладочные работы выполняются по утвержденному графику, наладочные работы на котлах производительностью до 4 Гкал/час выполняются собственными силами, а большей производительности с привлечением специализированных организаций.

Справка о калорийности газа ежемесячно предоставляется поставщиком газа ЗАО «Газпром межрегионгаз Север».

При расчете плановой выработки тепловой энергии учитывается: количество дней отопительного периода - 277 дней, с 1 сентября по 4 июня, нормативная среднегодовая температура наружного воздуха за отопительный период $-10,3^{\circ}\text{C}$, принятая на основании фактических наблюдений за 5 лет Авиаметеорологической станцией – 2 г. Ноябрьск.

Информацию о фактической среднемесячной температуре наружного воздуха каждого месяца, предоставляет Авиаметеорологическая станция – 2 г. Ноябрьск.

За отопительный период 2012 года среднемесячная температура наружного воздуха составила $-8,5^{\circ}\text{C}$, вместо плановой величины – $10,3^{\circ}\text{C}$ и оказалась выше на $1,8^{\circ}\text{C}$.

Нормативная и фактическая температура за 2012 год по месяцам сведена в таблицу:

№ п/п	месяц	Продолжительность, дн			Температура наружного воздуха, t°С			
		год	отопительного сезона		год		отопительного сезона	
			План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	январь	31	31	31	-24,5	-20,6	-24,5	-20,6
2	февраль	29	29	29	-20,6	-16,9	-20,6	-16,9
3	март	31	31	31	-13,1	-10,8	-13,1	-10,8
4	апрель	30	30	30	-7,1	-1,7	-7,1	-1,7
5	май	31	31	31	4,8	7,2	4,8	5,1
6	июнь	30	4	0	14	22,5	8,2	0
7	июль	31	0	0	14,7	21,4	0	0
8	август	31	0	3	13,2	13,2	0	10,1
9	сентябрь	30	30	30	5,6	9,2	5,6	9,2
10	октябрь	31	31	31	-3,3	-3,4	-3,3	-3,4
11	ноябрь	30	30	30	-14,7	-17,2	-14,7	-17,2
12	декабрь	31	31	31	-22,9	-22,3	-22,9	-22,3
	Итого	366	278	277	-4,45	-1,6	-10,4	-8,5

Динамика производства и отпуска тепловой энергии за 2010 - 2012 г.г. сведена в таблицу:

№ п/п	Показатели	Ед.изм .	2010	2011	Год
					2012
1.	ВЫРАБОТКА	Гкал	1402 522,7	1 206 091,01	1 263 004,14
2.	Собственные нужды	Гкал	37884,3	19831,72	20 797,99
3.	Отпуск в сеть	Гкал	1364 638,46	1 186 259,29	1 242 206,15
3.1	Внутрицеховой оборот:	Гкал	27601,4	22767,19	21 217,98
3.2	Потери в т/с:	Гкал	297 976,3	229 710,64	312 356,59
3.3	Коммерческие потери	Гкал		-17 415,37	-15 990,16
3.4	Реализация	Гкал	1 039 060,7	951 196,83	924 621,74
3.4.1	Население	Гкал	791 281,7	742 971,14	710 131,60
3.4.2	Прочие потребители	Гкал	131 025,3	109 867,69	107 844,97
3.4.3	Бюджетные учреждения	Гкал	116 7 53,8	98 358,00	106 607,35
3.4.4	Бездоговорное пользование	Гкал			37,82
1	ПОКУПКА п. «Северная Нива»	Гкал	11 848,5	10 630,68	10 608,11
2	Собственные нужды	Гкал	40,1	40,06	41,83
3	Отпуск в сеть	Гкал	11 808,3	10 590,64	10 566,28
3.1	Потери вт/с	Гкал	5 941,2	5 477,92	4 878,17
3.2	Коммерческие потери	Гкал		56,26	148,84
3.3	Реализация	Гкал	5 867,2	5 056,46	5 539,27
3.3.1	Население	Гкал	1 176,4	1 141,43	1 082,96
3.3.2	Прочие потребители	Гкал	4 690,8	3 915,03	4 456,31

Договорные величины потребления тепловой энергии по объектам Покупателей произведены на основании «Методики определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» (МДК 4-05.2004), утвержденная Заместителем Председателя Госстроя России 12 августа 2003 года. В расчете в каждом месяце применяется температура наружного воздуха, согласно наружного воздуха, предоставленной Авиаметеорологической станции г.Ноябрьск справки среднегодовой температуры наружного воздуха Авиаметеорологической станции г.Ноябрьск. Фактические объемы потребления тепловой энергии по объектам, у которых отсутствуют коммерческие приборы учета, определяются в соответствии с фактической температурой наружного воздуха, предоставленной Авиаметеорологической станции г. Ноябрьск, а по объектам, у которых установлены приборы учета - по показаниям согласно отчетов.

причины невыполнения плана:

1.1. невыполнение плана объясняется более высокой среднемесячной температурой наружного воздуха, что уменьшает факт потребления на 8% (факт - 273 дн., $t=-8.8$ град.С, план - 277 дн., $t=-10,3$ град.С).

1.2. установкой коммерческих приборов учета по тепловой энергии, что позволяет регулировать температуру внутри помещения в соответствии с температурой наружного воздуха, это приводит к экономии энергоресурсов. В общем объеме потребления фактический объем по показаниям приборов учета составляет по группам "бюджетные и прочие потребители" -75 %, население - 17% .

Расчеты нормативов удельного расхода топлива на отпущенную котельными тепловую энергию и расход тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнены в соответствии с «Инструкцией об организации в Министерстве энергетики РФ работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных», утвержденной приказом Правительства РФ за №.323 от 30.12.2008г. и информационным письмом от 21 сентября 2009г. «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных котельных». Фактическое потребление подпиточной воды для пополнения тепловых сетей принимается по данным, установленным приборам учета воды в котельных: НГДУ «ХН», СУ-17, АТБ-2, СУ-904, СУ-7, СМУ-10, ХТПС-1, НГД.

Расчет нормативов удельного расхода топлива на производство и отпуск тепловой энергии от котельных выполнен по программе «РаТеН -323-66». Потребление газа за 2012 год составил -173 318,25 тыс.куб.м вместо плановых 181 247,98 тыс.куб.м, средний удельный расход топлива в пределах норм, заключенных экспертной организацией ЗАО «Роскоммунэнерго», г. Москва, который составил – 159,74 кг.усл. топлива на отпущенную тепловую энергию, вместо расчетных – 159,8 кг.усл.т.

Тепловые потери в сетях теплоснабжения рассчитаны в соответствии «Инструкцией об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной Минэнерго России приказом от 30.12.2008 № 325 (регистрация в Минюсте России от 16.03.2009 № 13513). При закрытии месяца выполняется перерасчет тепловых потерь на фактическую температуру наружного воздуха, представленную метеослужбой города.

Фактические потери тепловой энергии в теплосетях за 2012 год составили 24,7% от плановой выработки. Увеличение процента потерь в тепловых сетях объясняется разрегулировкой гидравлического режима работы тепловых сетей, а также увеличением количества порывов на магистральных тепловых сетях и ветхостью сетей. Прямой

водоразбор из системы централизованного теплоснабжения в поселках также отнесен в потери в тепловых сетях поселков.

1.1.3.2. ПОДЪЕМ И ПЕРЕДАЧА ВОДЫ (ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

Подъем воды учитывается измерительными приборами, установленными на скважинах (первый подъем) и на насосной станции второго подъема.

В связи с улучшением качества воды после ввода в эксплуатацию Станции очистки подземных вод и экономией расхода воды при установке приборов учета расхода воды населением и частными организациями, наблюдается динамика спада подъема воды и отвода стоков. Фактический подъем воды за 2012 год составил 11 184,77 тыс.м³, что на 195,58 тыс. м³ меньше плановой величины. На основании анализа подъема воды по годам, идет тенденция к снижению объема потребления воды.

Динамика изменения показателей производственной программы в сфере водоснабжения за 2012 год сведена в таблицу, м³:

Показатели производственной программы	Ед.изм	2010	2011	2012	2012
		Факт	Факт	План	Факт
Подъем воды:	м ³	12 135 867	11 451 088	11 380 351	11 184 768
Потери	м ³	1 312 851	1 408 485	1 732 253	3 855 621
%		10,82%	12,30%	15,22	34,47%
Собственные нужды	м ³	44 986	42 316	42 676	54 883
Внутрицеховой оборот	м ³	1 365 963	1 082 184	858 536	974 050
Полезный отпуск	м³	10 778 030	10 000 287	9 605 423	7 274 264
Отпуск потреб.- всего	м³	9 412 067	8 918 103	8 746 887	6 300 214
Отпуск потреб. на сторону:	м ³	9 412 067	8 918 103	8 746 887	6 281 486
- население	м ³	8 309 346	7 899 277	7 614 182	5 218 218
- бюджетные учреждения	м ³	451 397	411 992	463 193	430 793
- прочие потребители	м ³	649 691	606 509	669 512	632 007
Бездоговорное пользование	м ³				18 728
Население по договору с ОАО "ЭГН" (Генба)	м ³	62	66		81
Прочие по договору с ОАО "ЭГН" (Сбытовая компания)	м ³	1 571	259		387

Плановое потребление холодной и горячей воды рассчитывается согласно предоставленным исходным данным Покупателями при заключении договоров (т.е. кол-во работающих, посещающих, проживающих и т.д.) и нормы расхода воды, по бюджетным учреждениям и прочим организациям на основании СНиПа 2.04.01-85 "Внутренний водопровод и канализация зданий".

Фактический объем определяется по показаниям приборов учета, который в общем объеме потребления составляет: по группам "бюджетные и прочие потребители" ХВС - 91 %, ГВС - 76 %; население : ХВС - 34 %, ГВС - 28 % .

2.1. По группе "Население": программа отпуска сформирована исходя из норматива потребления, фактических объемов по ОДПУ и инвентаризации объемов ОАО "ЭГН". По факту реализация объемов сформирована с учетом фактических показаний ОДПУ, количества проживающих и отсутствующих граждан.

С марта 2012 года фактическая реализация объемов в домах, не оборудованных ОДПУ, сформирована в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. №124, а

именно: в жилых помещениях, оборудованных ИПУ на основании показаний ИПУ; в жилых помещениях, не оборудованных ИПУ по нормативам потребления и количества проживающих граждан с учетом отсутствующих.

2.2. По группе бюджетные потребители- невыполнение плана по ГВС произошло за счет: объемов Департамента образования (план формировался по предоставленным исходным данным), экономии по показаниям приборов учета, а также закрытия объектов соцкультбыта на капитальный ремонт (школа олимпийского резерва, бассейн "Атлант", детские сады и школы).

2.3 По группе прочие потребители- отклонение от плана по ГВС связано в основном за счет объектов ООО "ГДН" и ОАО "Газпромнефть-ННГ" (в т.ч. проведение ремонтных работ на объектах, закрытие саун и бассейнов - план VI-VIII мес.= 2974 м³, факт = 1190 м³), а также за счет экономии по показаниям ПУ.

2.4. По группе муниципальные предприятия невыполнение плана произошло за счет:

МУП "ДРСУ" установили отдельный прибор учета по воде на заправку машин водой, объем который не идет в канализацию (в плане вода=стоки, разница составила 1250 м3);

МУП "СХК Ноябрьский" установили приборы учета по воде на каждый объект отдельно, объемы по водоотведению по факту предъявляются только по административным зданиям, объемы воды по теплицам и коровникам в стоки не идут (разница за 1 полугодие составила 1900 м3). План с июля месяца пересмотрен на основании фактических данных по объемам;

МУП "Пассажирские перевозки" объемы по водоотведению (септик) формируется на основании данных сброса сточных вод в систему ГКНС, предоставляемых ОАО "ЭГН" Плановый объем сформирован на основании заключенного договора (по балансу водопотребления). Отклонение за 12 месяцев составило - 2 520 м3.

В соответствии с Постановлением Правительства Р.Ф. «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам» и вступлением в силу «Правил, обязательных при заключении управляющей организацией или ТСЖ или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с РСО», утвержденных постановлением Правительства РФ №124 от 14.02.12, расчет жителей с ресурсоснабжающей организацией проводился на основании показаний квартирных водосчетчиков (если они установлены) или нормативов водопотребления (если счетчики не установлены) и по общедомовым приборам учета (ОДПУ). В результате применения этой методики расчетов выяснилось, что месячное потребление воды по показаниям общедомового прибора учета (ОДПУ) в большинстве случаев превышает сумму показаний квартирных водосчетчиков. В ряде случаев расхождение достигает десятков процентов даже при условии установки во всех квартирах. Причины возникновения небаланса: утечки во внутридомовой сети или недостоверность показаний квартирных водосчетчиков, а они принимаются от

управляющих компаний, соответственно от жильцов как аксиома, достоверность показаний практически управляющими компаниями не проверяются. С марта по декабрь 2012 начисление населению за предоставленные коммунальные услуги водоснабжения, соответственно и канализации производилось без учета общедомовых нужд. После ввода в действие «Правил о предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением Правительства РФ за № 354 от 06.05.11, вопросов стало еще больше, а объем реализации населению уменьшился до 35% по сравнению с реализацией населению 2011 года и от общего подъема воды до 50%

В настоящее ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» ведется установка общедомовых приборов учета расхода воды в городе.

Для анализа расчетных данных за отчетный период с сентября 2012 начата установка приборов учета фактического расхода воды на собственные нужды котельных (ввод и подпитка тепловой сети и горячего водоснабжения), АБК цехов.

Расчет расхода воды на собственные нужды котельных, где отсутствуют приборы учета расхода воды, выполнены в соответствии с «Инструкцией об организации в Министерстве энергетики РФ работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных», утвержденной приказом Правительства РФ за №.323 от 30.12.2008г.

В поселках, где отсутствует система централизованного горячего водоснабжения, населением в 14 поселках ведется прямой водоразбор из системы отопления. После ввода в эксплуатацию станции очистки подземных вод, качество теплоносителя практически соответствует требованиям СанПИН 2.1.4.1074-01. При полном благоустройстве домов, объем воды в количестве 180 тыс. куб.м. остается не реализованной с отнесением их в необоснованные потери.

В 2013 году запланирована установка приборов учета воды на объектах предприятия. Снятие фактических данных расхода воды по приборам учета будет являться обеспечением достоверности расчетов количества питьевой воды и сточных вод на всех этапах производства и очистки, включая: забор воды из источника, очистку воды, транспортировку воды по трубопроводам и потребление воды абонентами.

В связи со сложившейся ситуацией по факту реализации объемов предоставленных услуг, потери в сетях водоснабжения увеличились до 34,47% от общего подъема воды, которые частично являются и коммерческими.

1.1.3.3. ПРИЕМ И ОЧИСТКА СТОКОВ (ВОДООТВЕДЕНИЕ)

Перекачка стоков учитывается измерительными приборами на магистральных канализационных коллекторах перед канализационными очистными сооружениями.

Величина перекачки стоков прямо пропорционально зависит от подъема воды. Разница между подъемом воды и перекачкой на 2012 год составляет 1 718 839 м³. Основная причина расхода воды без слива в канализацию связана с отсутствием централизованной системы водоотведения в поселках и части районов промзоны. Часть стоков с не канализованных районов вывозятся спецмашинами и сливается в колодец перед головной насосной станцией, ведется учет поступления стоков.

Динамику изменения показателей производственной деятельности в сфере водоотведения сведем в таблицу, м³:

Показатели производственной	Ед.изм	2010	2011	2012
		Факт	Факт	Факт

программы				
Перекачка стоков:	м3	10 774 161	10 759 905	9 465 929
Неучтенные расходы	м3	1 418 745	1 781 754	3 079 322
%		13,17%	16,56%	32,53%
Собственные нужды	м3	58 118	61 464	41 185
Внутрицеховой оборот	м3	306 363	296 531	295 760
Полезный отпуск	м3	9 297 298	8 916 687	6 345 422
Отпуск потребителям	м3	8 990 936	8 620 156	6 049 662
Отпуск потреб. на сторону:	м3	8 990 936	8 620 156	6 045 895
- население	м3	7 877 302	7 580 380	4 963 886
- бюджетные учреждения	м3	449 557	409 661	427 784
- прочие потребители	м3	662 624	629 790	653 757
Бездоговорное пользование	м3			3 767
Население по договору с ОАО "ЭГН" (Генба)	м3	62	66	81
Прочие по договору с ОАО "ЭГН" (Сбытовая компания)	м3	1 391	259	387

Плановое потребление холодной и горячей воды рассчитывается согласно предоставленным исходным данным Покупателями при заключении договоров (т.е. кол-во работающих, посещающих, проживающих и т.д.) и нормы расхода воды, по бюджетным учреждениям и прочим организациям на основании СНиПа 2.04.01-85 "Внутренний водопровод и канализация зданий"

Фактический объем определяется по показаниям приборов учета, который в общем объеме потребления составляет: по группам "бюджетные и прочие потребители" ХВС - 91 %, ГВС - 76 %; население : ХВС - 34 %, ГВС - 28 % .

2.1. По группе "Население": программа отпуска сформирована исходя из норматива потребления, фактических объемов по ОДПУ и инвентаризации объемов ОАО "ЭГН".

По факту реализация объемов сформирована с учетом фактических показаний ОДПУ, количества проживающих и отсутствующих граждан.

С марта 2012 года фактическая реализация объемов в домах, не оборудованных ОДПУ, сформирована в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. №124, а

именно: в жилых помещениях, оборудованных ИПУ на основании показаний ИПУ; в жилых помещениях, не оборудованных ИПУ по нормативам потребления и количества проживающих граждан с учетом отсутствующих.

2.2. По группе бюджетные потребители- невыполнение плана по ГВС произошло за счет: объемов Департамента образования (план формировался по предоставленным исходным данным), экономии по показаниям приборов учета, а также закрытия объектов соцкультбыта на капитальный ремонт (школа олимпийского резерва, бассейн "Атлант", детские сады и школы).

2.3 По группе прочие потребители- отклонение от плана по ГВС связано в основном за счет объектов ООО "ГДН" и ОАО "Газпромнефть-ННГ" (в т.ч. проведение ремонтных работ на объектах, закрытие саун и бассейнов - план VI-VIII мес.= 2974 м³, факт = 1190 м³), а также за счет экономии по показаниям ПУ.

2.4. По группе муниципальные предприятия невыполнение плана произошло за счет:

МУП "ДРСУ" установили отдельный прибор учета по воде на заправку машин водой, объем который не идет в канализацию (в плане вода=стоки, разница составила 1250 м3);

МУП "СХК Ноябрьский" установили приборы учета по воде на каждый объект отдельно, объемы по водоотведению по факту предъявляюся только по административным зданиям, объемы воды по теплицам и коровникам в стоки не идут (разница за 1 полугодие составила 1900 м³). План с июля месяца пересмотрен на основании фактических данных по объемам;

МУП "Пассажи́рские перево́зки" объемы по водоотведению (септик) формируется на основании данных сброса сточных вод в систему ГКНС, предоставляемых ОАО "ЭГН"

Плановый объем сформирован на основании заключенного договора (по балансу водопотребления). Отклонение за 12 месяцев составило - 2 520 м³.

В соответствии с Постановлением Правительства Р.Ф. «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам» и вступлением в силу «Правил, обязательных при заключении управляющей организацией или ТСЖ или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с РСО», утвержденных постановлением Правительства РФ №124 от 14.02.12, расчет жителей с ресурсоснабжающей организацией проводится на основании показаний квартирных водосчетчиков (если они установлены) или нормативов водопотребления (если счетчики не установлены) и по общедомовым приборам учета (ОДПУ). В результате применения этой методики расчетов выяснилось, что месячное потребление воды по показаниям общедомового прибора учета (ОДПУ) в большинстве случаев превышает сумму показаний квартирных водосчетчиков. Причины возникновения небаланса: утечки во внутридомовой сети или недостоверность показаний квартирных водосчетчиков.

Расчет отвода стоков на собственные нужды и внутрицеховой оборот выполнен расчетным путем в соответствии с установленными нормами технологии очистки стоков.

В связи со сложившейся ситуацией по факту реализации предоставленных услуг в части водоотведения, неучтенные расходы увеличились до 32,53% от общего объема принятых стоков, которые остаются без реализации.

1.1.3.4. ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА ПО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ (ГРО)

Учет объема газа, передаваемого покупателю, производится контрольно – измерительными приборами на входе в ГРП котельных потребителей, а в конце месяца поставщиком газа ЗАО «Газпром межрегионгаз Север» сводится баланс и согласование объемов по данным прибора учета АГРС-70, переданных через ГРС ООО «Газпром трансгаз Сургут» за месяц. Поставщик оформляет отчет о реализации по покупателям, подписывает со своей стороны и направляет в адрес ГРО-1, 2 для письменного согласования, что является основанием для внесения данных в акты поданного – принятого газа и акты транспортировки газа для поставщика и потребителей.

За 2012 год фактический объем транспортировки газа по газораспределительным сетям составил 193,769 млн.м³, при утвержденном 209,252 млн.м³, что меньше на 15,48 млн.м³ (таблица 4). Основные отклонения произошли:

1. Транспортировка газа: уменьшение составило 11,14 млн.м³, в том числе по группам:

- 2 группа уменьшение на 12,87 млн.м³ по кот. КВГМ-100 ОАО «ЭГН», в связи с более высокой фактической температурой наружного воздуха (-8,5° С) по сравнению с планово-расчетной (-10,4° С);
- 3 группа увеличение на 2,2 млн.м³ по кот. ДЕ-16 по причине указанной выше;
- 4 группа уменьшение составило на 0,51 млн.м³ - связано с более теплой температурой наружного воздуха (потребление составило 12,0 млн.м³, при планировании 12,5 млн.м³);
- 5 группа увеличение составило на 0,04 млн.м³ это связано:

- по котельной АТБ-2 фактический расход газа 0,903 млн.м³, а плановый 0,396 млн.м³ увеличение на 0,51 млн.м³, плановый расход газа заниженный в связи с тем, что согласно выданному топливному режиму от 10.06.1996 г. годовой разрешенный расход газа составляет – 0,451 тыс. ТУТ (0,396 млн.м³ в год), что намного меньше фактического.

В 2009 году ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» обратилось в Департамент энергетики и ЖКК ЯНАО с просьбой выдать разрешение на установление вида топлива (топливный режим) с годовым расходом газа 1,37 млн.м³., ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» было отказано в выдаче топливного режима по причине отсутствия сертификатов системы ГОСТ Р и разрешения на котлы типа ВВД-1,8. Для решения вопроса о выдаче топливного режима для котельной АТБ-2 необходима замена котлов типа ВВД-1,8 на энергоэкономичное оборудование»;

➤ 6 группа рост на 0,002 млн.м³

➤ Транзитный поток: уменьшение составило 4,3 млн.м³, в том числе по:

➤ котельной УМ-11: в связи с обращением о прекращении подачи газа (на газопроводах установлены заглушки), потребление природного газа не производилось;

➤ котельной «ХСПУ» ООО «Ноябрьсктеплонефть»: уменьшение на 1,056 млн.м³, в связи с обращением в сентябре 2012г. о прекращении подачи газа.

➤ котельной РЖД уменьшение на 0,45 млн.м³, по котельной ЛЭПСЭМ уменьшение на 1,01 млн.м³ (с марта 2013г. произошла смена владельца ИП Гафаров Р.Р.); население инд. застройки уменьшение на 0,79 млн.м³; по котельной НФ ОАО «Аэропорт Сургут» уменьшение на 0,5 млн.м³; по котельной ООО «Ноябрьский ГПК» уменьшение на 0,23 млн.м³ (с января 2013г. произошло переименование организации на ОАО «СибурТюменьГаз») уменьшение расхода газа по вышеперечисленным объектам, связано с более высокой фактической температурой наружного воздуха (-8,5° С) по сравнению с планово-расчетной (-10,4° С);

➤ котельной ДОП ООО «ПСК» (ООО «СМТ») увеличение на 0,17 млн.м³,

➤ котельной МК-102 ОАО «НЭСС» увеличение на 0,07 млн.м³;

➤ добавились 10 новых потребителей с десятью точками подключения: кот. АБК ООО «УМТС» (договор №392/11-ЭГН от 10.10.2011г.), кот.промбазы ООО «Стройдеталь» (договор № 411/11-ЭГН от 31.10.2011г.), кот. БРТ ООО ТК «Абсолют» (договор №370/11-ЭГН от 18.10.2011г.), кот. промбазы ИП Космынина Т.В. (договор №419/11-ЭГН от 25.10.2011г.), кот. промбазы ООО «Каскад-Сибсервис» (договор №127/12-ЭГН от 26.04.2012г.), кот. ПБОЮЛ ИП Дацик С.Н. (договор №126/12-ЭГН от 26.04.2012г.), кот. СТО ИП Павлова И.Б. (договор №164/12-ЭГН от 05.05.2012г.), кот. продуктового склада ИП Шевелёв Н.А. (договор №89/12-ЭГН от 04.04.2012г.), кот. АБК ЗАО «Недра» (договор №98/12-ЭГН от 10.04.2012г.), кот. произв.базы ООО «Инкомнефтеремонт» (договор №12/12-ЭГН от 07.12.2012г.), кот. промбазы ИП Терёхин В.В. (договор №270/12-ЭГН от 25.06.2012г.) их фактический объем составил 1,04 млн.м³.

1.1.3.5. ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование показателей	Факт 2010г.	Факт 2011г.	Факт 2012г.
Приём в сети, тыс. кВт*ч	309 802, 807	291 110,934	294 933,526
Передача электр энергии, всего, тыс. кВт*ч	275 662,538	257 098,940	262 461,346
в т.ч. передача потребителям	274 564,927	256 129,025	261 798,956
в т.ч. транзит в смежные сетевые организации	1097,611	969,915	662,390
Потери, тыс. кВт*ч	34 140,269	34 011,994	32 472,180
Потери, %	11,02	11,68	11,01

1.1.3.6. СТАТИСТИКА ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ В РАЗРЕЗЕ 3 ЛЕТ

Наименование	2010 год		2011 год		2012 год	
	Шт.	МВт	Шт.	МВт	Шт.	МВт
Подано заявок	154	8,63	165	6,898	186	12,299
Заключено договоров	112	5,423	136	6,847	165	10,145
Присоединено	96	3,688	119	5,319	124	7,867
ИТОГО:	362	17,741	420	19,064	475	30,311

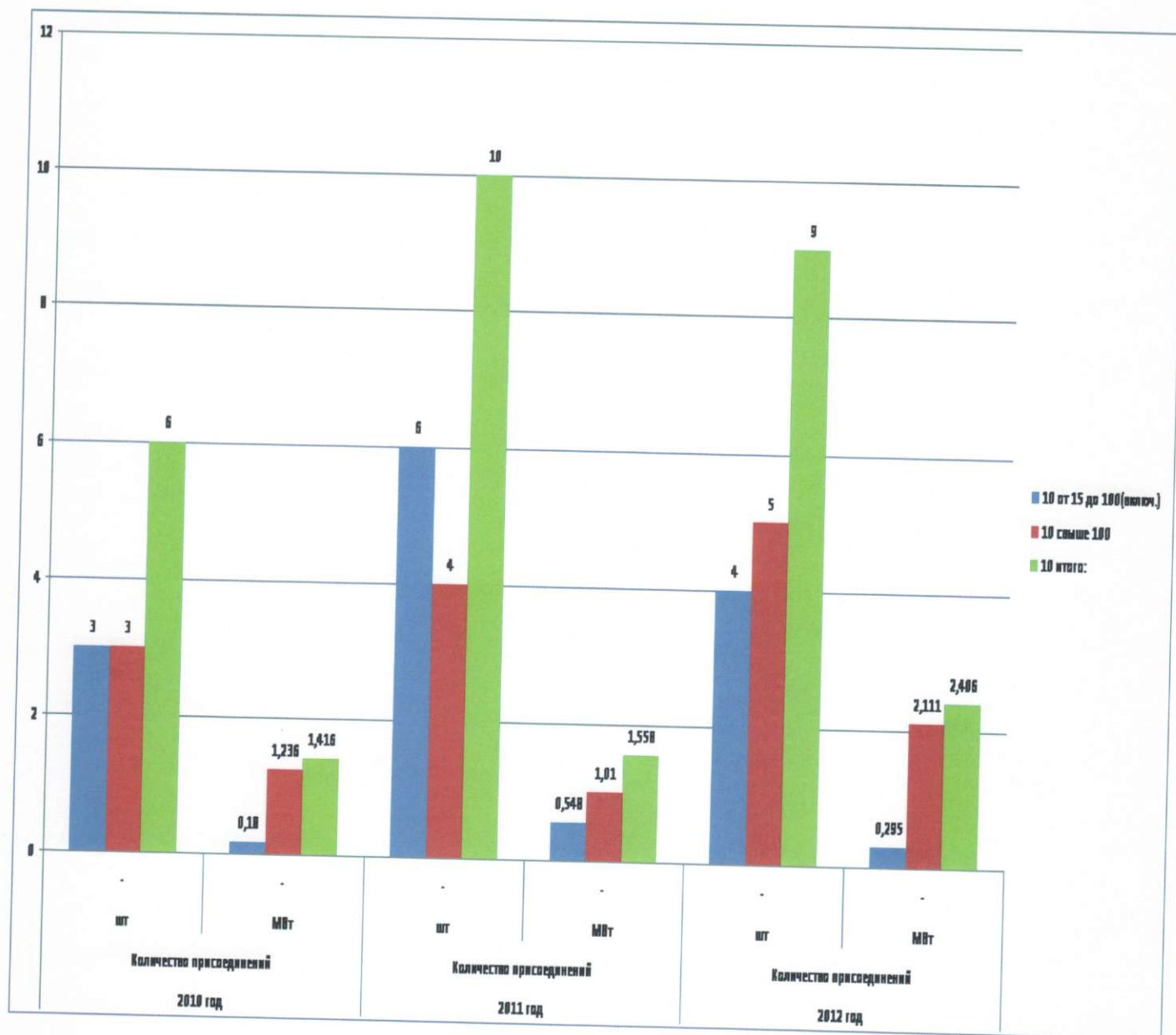
Размер ставки платы за технологическое присоединение мощности от 15 кВт до 100 кВт включительно, составляет 359,02 рублей без НДС

Размер ставки платы за технологическое присоединение мощности свыше до 100 кВт, составляет 256,99 рублей без НДС

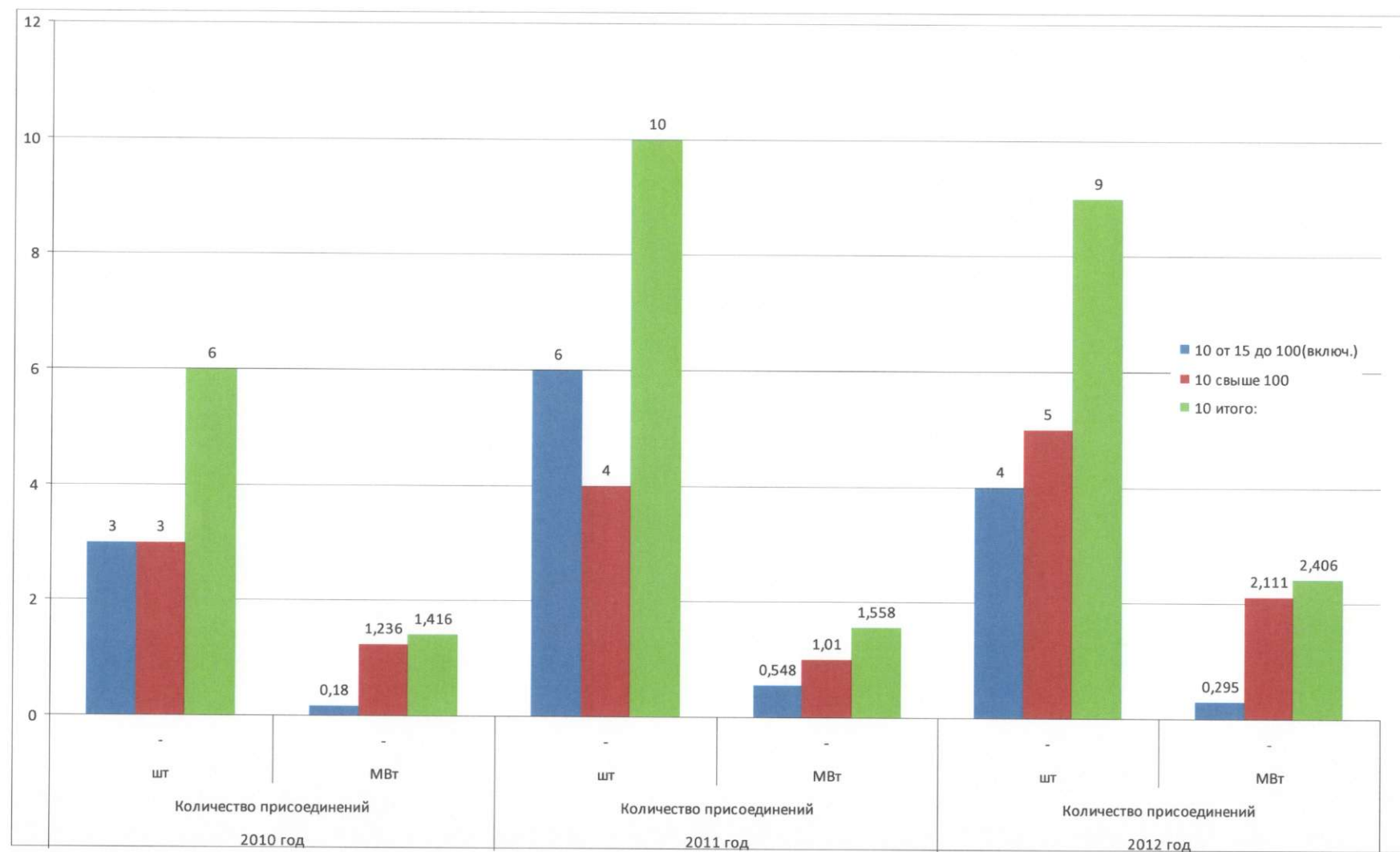
Объем технологического присоединения за 2010-2012 г.г.

Уровень напряжения	Присоединенная мощность	2010 год		2011 год		2012 год	
		Количество присоединений		Количество присоединений		Количество присоединений	
кВ	кВт	Шт.	МВт	Шт.	МВт	Шт.	МВт
0,4	до 15	66	0,632	68	0,841	64	0,78
	от 15 до 100(включ.)	21	1,115	37	2,32	44	2,748
	свыше 100	3	0,525	4	0,6	7	1,933
	итого:	90	2,272	109	3,761	115	5,461
Уровень напряжения	Присоединенная мощность	2010 год		2011 год		2012 год	
		Количество присоединений		Количество присоединений		Количество присоединений	
кВ	кВт	Шт.	МВт	Шт.	МВт	Шт.	МВт
10	до 15	-	-	-	-	-	-
	от 15 до 100(включ.)	3	0,18	6	0,548	4	0,295
	свыше 100	3	1,236	4	1,01	5	2,111
	итого:	6	1,416	10	1,558	9	2,406

Объем технологического присоединения по направлению 0,4 кВт

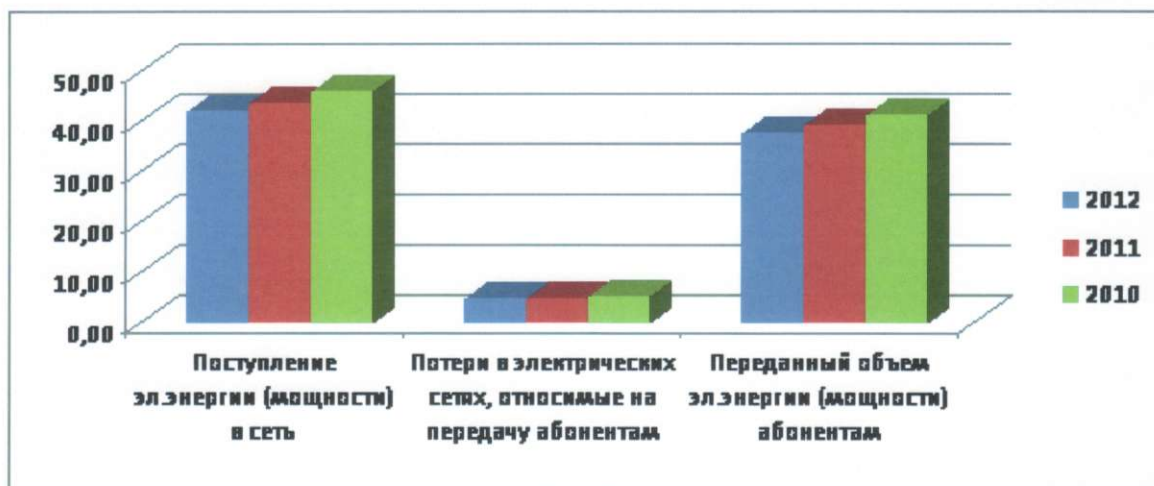


Объем технологического присоединения по направлению 10 кВт



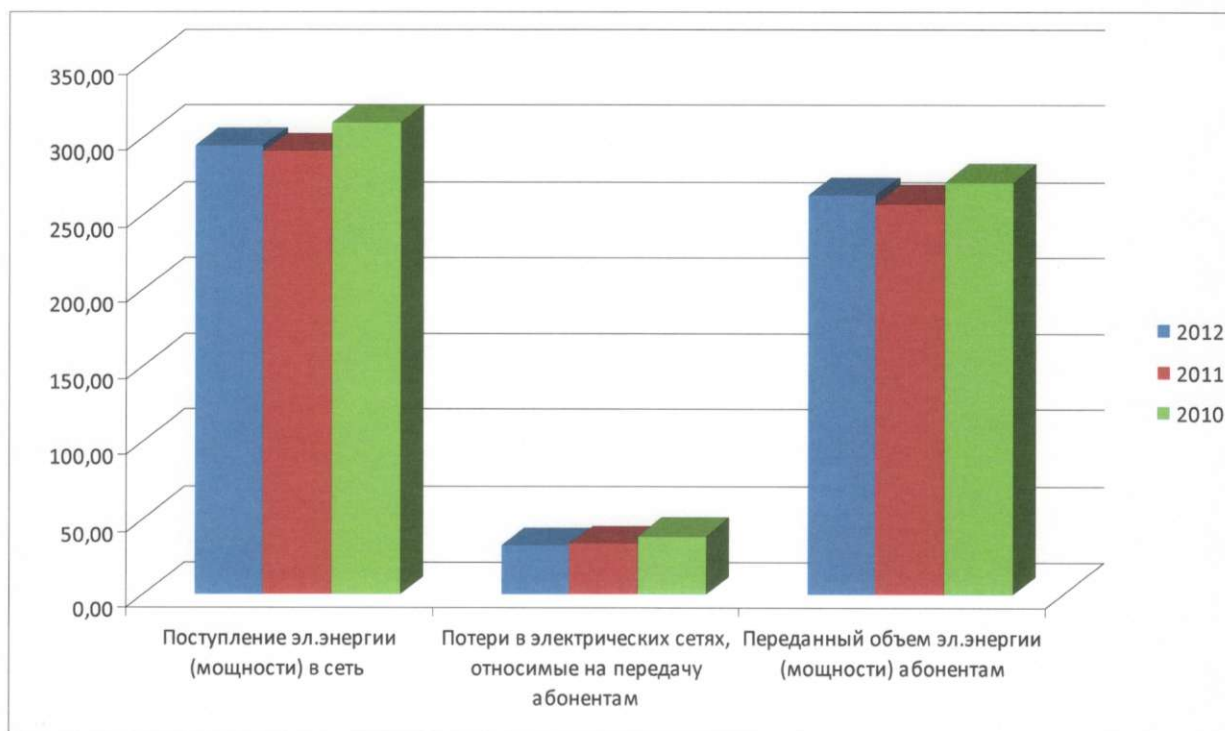
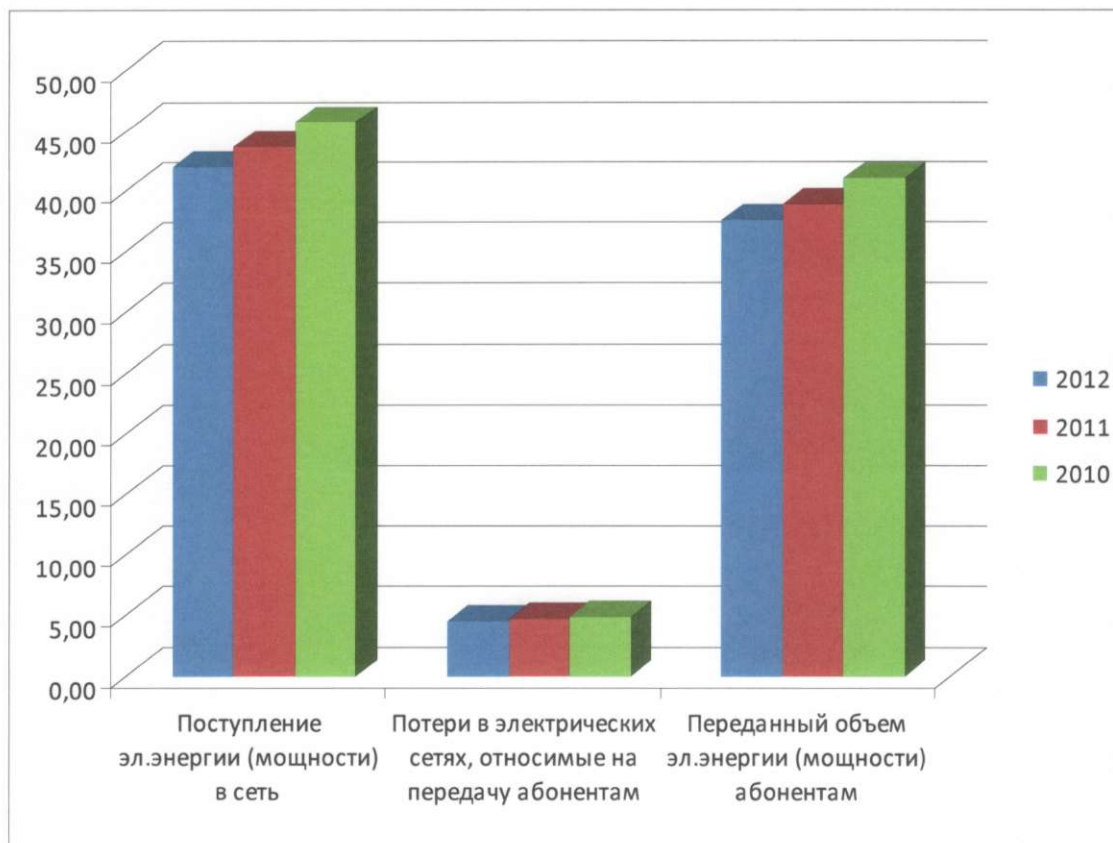
1.1.3.7. ОБЪЕМ ПЕРЕДАННОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

Объем переданной электроэнергии, динамика потерь электрической энергии и мощности по электрическим сетям ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»



Динамика передачи электрической энергии и мощности по электрическим сетям ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»

№ пп	Наименование	Электрическая энергия, тыс. кВт.час			Мощность, тыс.кВт		
		2012	2011	2010	2012	2011	2010
1	Поступление эл.энергии (мощности) в сеть	294,93	291,11	309,80	41,98	43,56	45,70
2	Потери в электрических сетях, относимые на передачу абонентам	32,47	34,01	38,82	4,56	4,73	4,81
3	Переданный объем эл.энергии (мощности) абонентам	262,46	257,10	270,99	37,42	38,83	40,89



1.1.3.8. СОСТОЯНИЕ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

За 2012 год: произведена замена счётчиков электроэнергии технического учёта с класса точности 2 на класс 1 – 9 шт.;

смонтирована АИИС КУЭ для вывода объёмов собственного потребления на оптовый рынок электроэнергии – в 15 точках поставки;

смонтированы узлы коммерческого учёта в ВРУ жилых многоквартирных домов для создания АИИС КУЭ – 217шт.

На 2013 год планируется: произвести замену счётчиков электроэнергии технического учёта с класса точности 2 на класс 1 – 20 шт.;

смонтировать узлы коммерческого учёта в ВРУ жилых многоквартирных домов для создания АИИС КУЭ – 343шт.;

произвести замену счётчиков электроэнергии коммерческого учёта собственного потребления с класса точности 2 на класс 1 – 30 шт.

1.1.3.9. РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Плановые объёмы ремонтов на 2012год

ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"

№ п/п	Наименование	Еден. изм.	План 2012г.	Факт 2012г.	% выполнения от годового плана
1	2	3	4	5	6
1	Капипальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	м	24 414,00	4 155,00	17,02
2	Капитальный ремонт электроснабжения узлов учета электрической энергии	шт	217,00	217,00	100,00
3	Капитальный ремонт трубопроводов телоснабжения узлов учета	м	6 643,00	6 643,00	100,00
4	Капитальный ремонт котла КВГМ-100-150 №5	шт	1,00	1,00	100,00
5	Восстановление благоустройства после АВР	м2	750,00	750,00	100,00
6	Капитальный ремонт фильтров ФОВ-3	шт	10,00	2,00	20,00

Основные направления использования средств ремонтного фонда

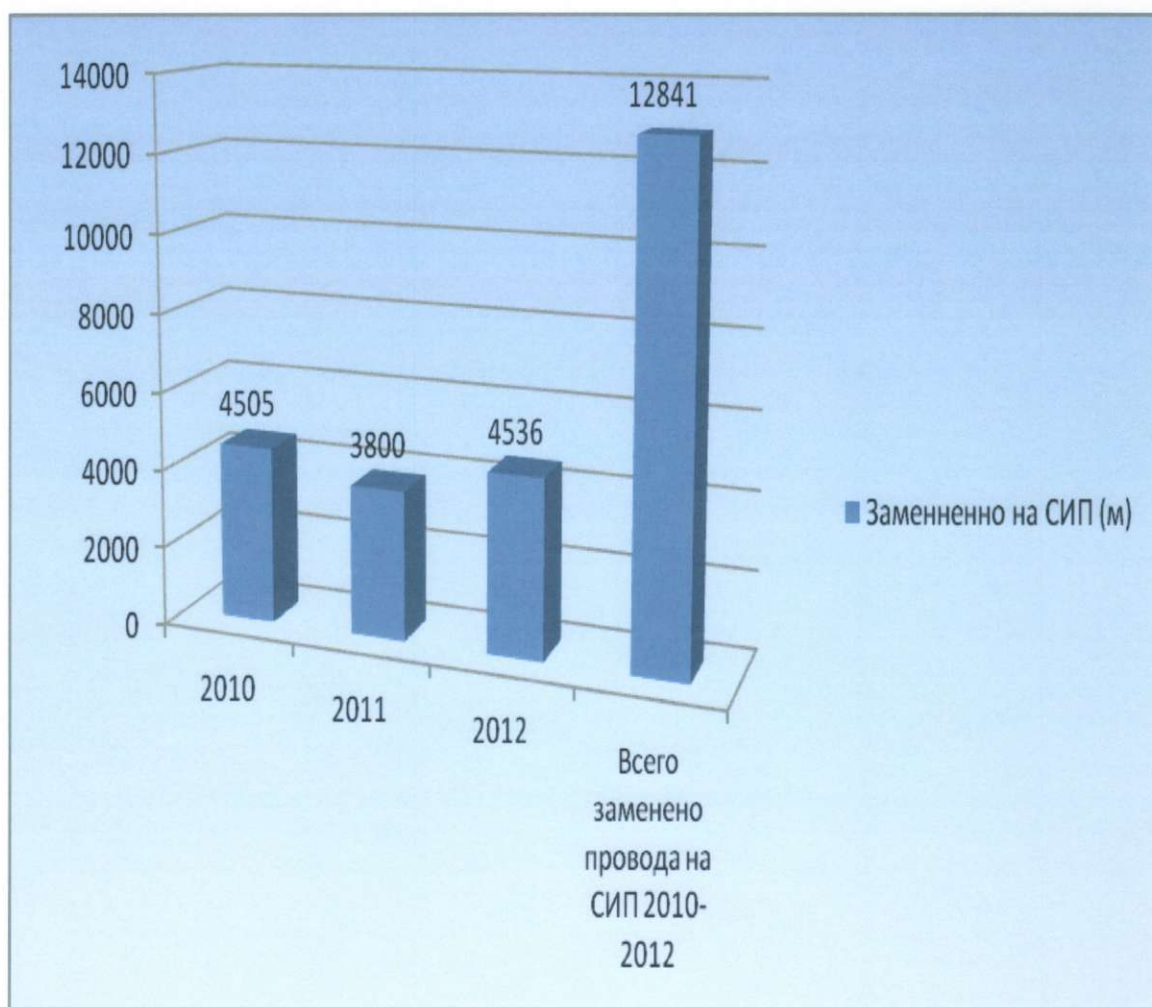
№ п/п	Наименование	План 2012года ,тыс руб			Факт 2012года ,тыс руб (без НДС)			% выполнения от годового плана
		Итого	в том числе		Итого	в том числе		
			Хозспособ	Подряд		Хозспособ	Подряд	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Итого за 2012 год	55 053,51	20 521,73	34 531,78	44 925,31	12 699,68	32 225,63	81,60
	в том числе	-						
1	Капипальный ремонт ВЛ-0,4 кВ	6 652,85	6 652,85		1 132,20	1 132,20		17,02
2	Капитальный ремонт электроснабжения узлов учета электрической энергии	2 623,88	2 623,88		2 623,88	2 623,88		100,00
3	Капитальный ремонт кровли производственного здания цеха	1 625,84		1 625,84	-			-
	Итого за 2012 год	62 435,72	11 244,99	32 905,94	41 169,22	8 943,59	32 225,63	
	в том числе	-			-			
1	Капитальный ремонт котла КВГМ-100-150 №5	30 844,46		30 844,46	30 844,46		30 844,46	100,00

2	Капитальный ремонт магистральных сетей от УТ-2 до УТ-49 т.А	305,22 ²	305,22 ²					-
3	Капремонт внутриквартальных сетей ТВС мкр. 2, от ЦТП-9 до ТК-6, ТК-7	680,31		680,31				-
4	Восстановление благоустройства после АВР	381,17 ¹		381,17 ¹	381,17 ¹		381,17 ¹	100,00
5	Капитальный ремонт трубопроводов телоснабжения узлов учета	939,77 ⁸	939,77 ⁸		943,59 ⁸	943,59 ⁸		100,04
6	Капитальный ремонт сетей ТВС пос. СУ-952: от котельной установки...УТ-1...до ТК-14	414,96 ²	414,96 ²					
7	Капитальный ремонт сетей ТВС пос. СМП-329 участок от ТК-6... до ж/д № 2 по ул. Строителей	291,44 ²	291,44 ²					
8	Капитальный ремонт сетей ТВС пос. СМП от ТК-1...ж/д № 1 ...ТК-2...ТК-4	802,37 ⁵	802,37 ⁵					
9	Капитальный ремонт сетей ТВС пос. МК-87 от ТК-5 до ж/д № 20	786,15 ³	786,15 ³					

10	Капитальный ремонт сетей ТВС пос. СМУ-10 участок ТК-19...ТК-20...ТК-21...до ТК-22	³ 989,87	³ 989,87					
	Итого за 2012 год	¹⁴ 373,89	⁵ 103,78	⁹ 270,11	781,20	781,20	-	0,05
	в том числе	-			-			
1	Цех ТС-1	⁹ 270,11		⁹ 270,11				
2	Цех ВС:							
2.1	Капитальный ремонт фильтров ФОВ-3	⁵ 103,78	⁵ 103,78		781,20	781,20		0,15

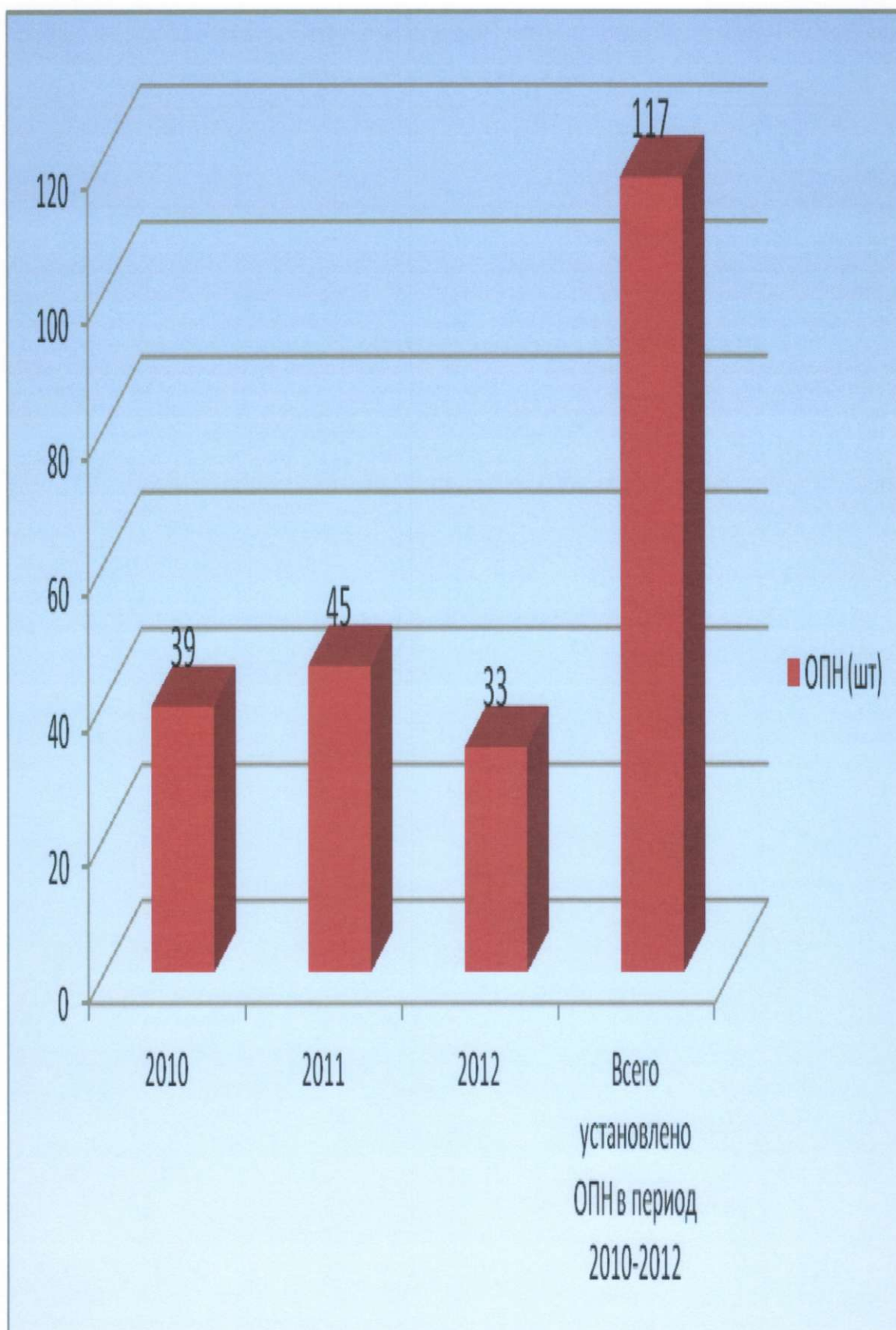
1.1.3.9. ВНЕДРЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И ОБОРУДОВАНИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ЦЕЛЯХ РЕАЛИЗАЦИИ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Основными мероприятиями по внедрению новых технологий являются переход на новый вид поставки электрической энергии от сетей ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» до потребителей. Одним из таких мероприятий является замена на воздушных линиях электропередачи 0,4кВ голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП



Замена морально устаревших вентильных разрядников (РВО) которые используются для защиты от атмосферных перенапряжений изоляции высоковольтного оборудования, на современные полимерные ограничители перенапряжений (ОПН). технология производства стеклопластиковых корпусов или однонаправленных стержней с нанесением на них защитного ребристого покрытия (оригинальной формы) позволяет выпускать ОПН в одноэлементном исполнении.

Общее количество установленных ограничителей перенапряжения в сетях ВЭС (с учетом замены РВО на ОПН) в период с 2010г. по 2012г., приведены на диаграмме.



1.1.3.10. СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СЕРТИФИКАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В 2012 году проведен инспекционный контроль за сертифицированной продукцией электрическая энергия.

РЕШЕНИЕ № 55
по результатам инспекционного контроля
за сертифицированной продукцией
электрическая энергия
(наименование продукции)

«05» июня 2012 г

На основании результатов инспекционного контроля на предприятии **ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»**, адрес: Россия, 629806, ЯНАО, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, д.29;

сертификат соответствия № **РОСС RU.AA21.B00047** от 01.09.2011г.

- акта анализа состояния производства электрической энергии при проведении инспекционного контроля (№ 55 от «05» июня 2012г.), проведенного органом по сертификации - ООО «Центр сертификации качества электрической энергии», рег. № **РОСС RU.0001.11AA21**;

- результатов сертификационных испытаний электрической энергии по показателям качества, установленным ГОСТ 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», проведенных АИЛ по качеству электрической энергии ООО «Протон», аттестат аккредитации № **РОСС RU.0001.21AЭ35**, протоколов испытаний №№ 697, 698, 699 от 04.06.2012г.
ООО «Центр сертификации качества электрической энергии»

ПОСТАНОВЛЯЕТ

Считать действие сертификата соответствия № **РОСС RU.AA21.B00047** от 01.09.2011г. подтвержденным.

Установить срок очередной проверки: июнь 2013г.

Направить данное Решение в **ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»** по адресу: Россия, 629806, ЯНАО, Тюменская обл., г. Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, д. 29.



Н.В.Пантелеев

1.1.3.11. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ЭНЕРГОРЕСУРСА ИСПОЛЬЗОВАННОГО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объём потребления в натуральном выражении	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия			
водоснабжение	тыс.Гкал	4,22	4 643
водоотведение	тыс.Гкал	14,21	15 628
Электрическая энергия			
водоснабжение	тыс. кВт/ч.	12 217	26 796
водоотведение	тыс. кВт/ч.	14 478	33 358
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный			
Топливо дизельное			
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объём потребления в натуральном выражении	Объём потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	тыс. кВт/ч.	47 031,51	104 577,69
Газ естественный (природный)	тыс. м ³	173 318,25	322 920,83

1.1.4. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска в результате деятельности Общества являются:

1. Отсутствие долгосрочного договора аренды коммунального комплекса, МО города Ноябрьска;
2. Недополучение доходов в связи с принятием управляющими организациями города Ноябрьска (ООО «Жилищный сервис», ООО «НЖСК», ОАО «УЖХ») в реализацию показаний внутриквартирных (индивидуальных) приборов учета (ГВС и ХВС).

3. Значительная дебиторская задолженность населения, связанная с неудовлетворительной работой управляющих организаций и ТСЖ г. Ноябрьск (ООО «Жилищный сервис», ООО «НЖСК», ОАО «УЖХ», ООО «Крепость»).

4. Отсутствие общедомовых приборов учета энергоресурсов, что не позволяет урегулировать разногласия с управляющими организациями по расчетам за поставленные энергоресурсы;

5. Повреждение производственного и сетевого оборудования в результате аварий, природных воздействий и иных форс-мажорных обстоятельств;

6. Получение Обществом в пользование на условиях аренды муниципального имущества только на торгах (конкурсе, аукционе);

7. Возникновение ответственности Общества за неисполнение требований к ресурсоснабжающей организации, установленных Федеральным законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

8. Затруднения при выполнении Обществом мероприятий по технологическому присоединению из-за несоответствия сроков в планах ввода мощности застройщиков;

1.1.5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

Договор аренды между муниципальным образованием города Ноябрьск в лице Ноябрьского городского департамента по имуществу и ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» заключён на срок 11 месяцев.

Короткий срок аренды эксплуатируемого оборудования и сетей без гарантий на пролонгацию и в рамках существующих нормативных требований к организации деятельности акционерных обществ, не позволяет в полном объеме арендатору проводить работу по обновлению арендованного имущества и составлению долгосрочных инвестиционных программ, так и рассматривать возможность установления долгосрочных тарифов на оказания услуг.

В 2012 году в соответствии с разработанным техническим заданием ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск», Администрацией принята и утверждена «Комплексная программа развития города Ноябрьск на период с 2013 – 2027гг.» Данная комплексная программа, послужит основой для разработки и принятия инвестиционных программ в последующие периоды тарифного регулирования.

1.2. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

1.2.1. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основными организационными направлениями развития ОАО «ЭГН» в 2012 г. являлись:

1. Анализ результатов выполнения объемов работ, выполненных в 2012 г., формирование дальнейших планов работ по ремонту, строительству и реконструкции объектов в соответствии с общей технической политикой ООО «Корпорация СТС».

2. Контроль за выполнением подрядными организациями планов работ по капитальному ремонту, строительству и реконструкции производственных мощностей и сетей тепловодоснабжения Общества.
3. Анализ развития отдельных групп потребителей и региона в целом для дальнейшего надежного обеспечения энергоресурсами.
4. Формирование и выполнение планов работ по подготовке производственных объектов, сетей тепловодоснабжения, водоотведения, газораспределительных сетей и электросетей к работе в осенне-зимний период 2012-2013 г.г.;
5. Защита тарифов на тепловодоснабжение, водоотведение, передачу газа в транзитном потоке и передачу электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ЭГН» на 2013 г.
6. Подготовка необходимой информации и материалов для защиты тарифов на технологическое присоединение потребителей на территории МО город Ноябрьск;
7. Ввод в эксплуатацию и постановка на баланс объектов незавершенного строительства 2012 гг.
8. Анализ баланса э/энергии передаваемой по сети ОАО «ЭГН», оптимизация величины потерь, разработка и реализация организационно-технических мероприятий по снижению потерь э/энергии.
9. Уменьшение документооборота (в первую очередь – на бумажном носителе).
10. Разработка комплекса мер мотивирования работников к достижению стратегических и тактических целей Общества.
11. Реализация задачи развития за счет обретения прав на бесхозные, муниципальные объекты энергоснабжения (сети тепловодоснабжения, ЦТП и т.д.).
12. За счет мер организационного характера сокращение времени на оборот документов при технологическом присоединении.
13. Оптимизация и утверждение всех типовых форм, применяемых при технологическом присоединении документов (заявки, договоры, технические условия).
14. Выполнение комплекса мероприятий по соблюдению норм законодательства в области энергосбережения и энергоэффективности, а именно разработка и утверждение программы повышения энергоэффективности ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»;
15. Установка приборов учета на сетях ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» в соответствии с Федеральным законом №261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», установка квартирных и общедомовых приборов учета в многоквартирных домах, а также установка приборов учета на собственное потребление;
16. Подготовка к энергообследованию всего производственного комплекса, зданий, сооружений, сетей ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» в рамках проведения обязательного энергоаудита.
17. Своевременное обеспечение доступа к системам коммунальной инфраструктуры объектов нового строительства;
18. Обеспечение стабильности работы объектов энергоснабжения и оборудования при увеличенных нагрузках.

1.2.2. ТЕХНИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2012 г. ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» осуществляло эксплуатацию арендованных производственных мощностей и сетевого комплекса муниципального образования город Ноябрьск.

В перспективе автоматизация котельного оборудования КВГМ-100, ДЕ-16 и поселковых котельных. Автоматический розжиг горелок котла, управление режимом котла, управление с операторской техникой, архивирование информации.

Замена части устаревших муниципальных котельных на блочно-модульные котельные в количестве 6 штук. Котельные в настоящее время являются собственностью ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск». Запланированы и реализуются мероприятия по реконструкции БМК, а также ввод в эксплуатацию в отопительный сезон 2013-2014 гг.

Поэтапная реконструкция системы газораспределения котельных поселков.

Замена запорной арматуры на шаровые краны.

Тепловая изоляция вновь прокладываемых трубопроводов предусмотрена пенополиуретаном в полиэтиленовой оболочке.

Ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности в однотрубном исчислении согласно нормам амортизации.

Для бесперебойного обеспечения города водой и в целях наружного пожаротушения необходимо выполнить закольцовку сетей водоснабжения в микрорайонах И-2, И, И-1, Д, Д-1 при возможности финансирования этих работ

Проведение прочистки и промывки I, II, III ниток магистральных водоводов города диаметрами Ду - 500, 700 мм с помощью очистного снаряда продвижением его под давлением 6 - 8 кгс/см², с помощью компрессорно-насосной станции и предварительной теледиагностики состояния восстанавливаемого трубопровода.

Выполнение мероприятий по закольцовке водоводов.

Общая производительность Канализационных очистных сооружений (КОС) сейчас составляет 34000 м³/сут. и является недостаточной для очистки всех поступающих на КОС стоков. Увеличение мощности КОС.

Перспективная тепловая нагрузка города в связи с интенсивным строительством и вводом в эксплуатацию новых объектов, на ближайшие 2 года в среднем составит 35 Гкал/час, а в последующие годы будет увеличиваться в пределах до 55 Гкал/час.

Для увеличения мощностей и количества присоединенных абонентов в связи с новой застройкой требуется, в некоторых микрорайонах города требуется перекладка теплотрасс с увеличением диаметров трубопроводов и установка насосных станций.

При развитии сетей ОАО «ЭГН» особое внимание уделялось повышению надежности электроснабжения, улучшению качества и снижению потерь электроэнергии, а также усовершенствованию системы учета электроэнергии. Это достигалось в ходе строительных и ремонтных работ за счет:

1. Разукрупнения линий 0,4 кВ, строительства дополнительных ТП-10/0,4 кВ, замены провода низкого сечения на провод большего сечения.
2. Строительства блочных РП-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ;
3. Обеспечения оптимальной загрузки трансформаторов на ТП-10/0,4 кВ.
4. Применения самонесущего изолированного провода (СИП) на ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ и кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена на головных КЛ-10 кВ для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом, увеличения надежности электроснабжения.

Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем.

Проектирование и строительство нового источника теплоснабжения в мкр. № 10 первая очередь 35 Гкал/час, полная перспективная мощность до 130 Гкал/час. Обеспечит теплоснабжение строящихся микрорайонов №№ 8,9 города Ноябрьска. Качественно увеличит надежность теплоснабжения потребителей города.

Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры.

РАЗДЕЛ 2

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА

2.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Организация бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и отчетности, на основании действующих нормативных документов:

- Федерального Закона РФ от 06.12.11г. № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете»;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. N 34н;
- Положения по бухгалтерскому учету "Учетная политика организаций", утвержденного приказом Минфина РФ от 06 октября 2008 г. N 106н;
- Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. N 94н;
- Положения по учетной политике для целей бухгалтерского и для целей налогового учета, утвержденные приказами от 30.12.2011 № 824 – бухгалтерский учет, от 30.12.2011 № 825 – налоговый учет, (приказы вступили в силу с 1 января 2012 г.) и план счетов, разработанный в Обществе.

Бухгалтерский учет в Обществе согласно Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.11г. № 402-ФЗ осуществляется бухгалтерией – самостоятельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно. Бухгалтерский учет в Обществе ведется с использованием программного обеспечения «1С-Предприятие», с применением Типовых унифицированных форм, а так же применением форм, разработанных Обществом самостоятельно и утвержденных учетной политикой Общества (утвержденная приказом Минфина России от 02 июля 2010г. №66н).

Оценка имущества производится в рублях и копейках, отчетность предоставляется на бумажных носителях и в электронном виде Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.11г. № 402-ФЗ, Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34-н, так же общество применяет и составляет формы бухгалтерской отчетности, рекомендованные Приказом Минфина №66н и утвержденными положением об учетной политике Общества.

Инвентаризация имущества проводится перед составлением годовой отчетности по отдельным объектам учета в следующие сроки:

- основных средств – один раз в два года по состоянию на 1 ноября года проведения инвентаризации, согласно утвержденной в Обществе учетной политике;
- сырья, материалов, оборудования к установке, полуфабрикатов, товаров ежегодно по состоянию на 1 ноября отчетного года;
- финансовых обязательств организации проводится один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В ходе инвентаризации проверяются и документально подтверждаются наличие, состояние и оценка имущества и обязательств.

Внеплановые инвентаризации проводятся по приказу руководителя организации, а также при смене материально-ответственных лиц (на день приемки-передачи дел); при установлении фактов хищения или злоупотреблений, а также порчи ценностей; в случаях пожара или стихийных бедствий.

Основные средства.

Учет наличия и движения основных средств организации в разрезе их видов ведется согласно Общероссийскому классификатору основных фондов, утвержденному Постановлением правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1.

При организации учета руководствуются ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденному Приказом МФ РФ от 30.03.2001 г. №26н (в ред. Приказов Минфина РФ от 18.05.2002 №45н, от 12.12.2005 №147н); Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом МФ РФ от 13.10.2003 № 91н.

Объектами основных средств для целей бухгалтерского учета признаются средства со сроком полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев и стоимостью более 40 000 рублей.

Стоимость основных средств погашается путем ежемесячного начисления амортизации по ним. В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его по решению руководителя организации на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Начисление амортизации объектов основных средств производится в отчетном периоде линейным способом.

В случае улучшения первоначально принятых нормативных показателей объекта основных средств в результате произведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

Если по результатам достройки, дооборудования, реконструкции и модернизации объекта основных средств принимается решение об увеличении его первоначальной стоимости, то такие затраты увеличивают первоначальную стоимость объекта основных средств и списываются в дебет счета учета основных средств.

При приобретении имущества бывшего в эксплуатации норму амортизации по этому имуществу исчисляют исходя из срока полезного использования, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации этого объекта предыдущими собственниками.

Затраты на ремонт основных средств учитываются по фактически произведенным затратам.

Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально – производственных запасов осуществляется по учетным ценам, под которыми понимаются: при приобретении МПЗ за плату – цена поставщика в соответствии с договором поставки (купли-продажи), т.е по фактической себестоимости без применения счетов 15 и 16, по каждой единице учета, в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным приказом МФ РФ от 09.07.2001 г. № 44н.

Оценка материалов при отпуске в производство производится по средней стоимости.

Активы стоимостью менее 40 000 рублей и сроком полезного использования свыше 12 месяцев считаются материально-производственными запасами и единовременно списываются на затраты по мере ввода в эксплуатацию.

Затраты по заготовке и доставке товаров, производимые до момента их передачи в продажу включаются в фактическую себестоимость.

Приобретенная специальная оснастка и специальная одежда принимается к учету по фактической себестоимости.

Стоимость специальной одежды погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды.

Расходы будущих периодов.

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов и списываются методом равномерного списания в течение периода, к которому они относятся. В 2012 году определено, что затраты, относящиеся к следующим отчетным периодам, надо отражать в балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными ПБУ <4>. То есть четко определяемся: либо это затраты, которые можно признать конкретным активом, либо это - расход текущего периода.

Задолженность покупателей и заказчиков.

Задолженность покупателей и заказчиков отражена исходя из цен, установленных между обществом и контрагентами. В 2012 году в бухгалтерском учете создан резерв по сомнительным долгам на сумму 694 191 тыс. рублей, согласно п.70 Положение по ведению бухгалтерского учета №34н. Это дебиторская задолженность, которая признана сомнительной, с высокой степенью вероятности не будет погашена. Резерв сомнительных долгов является оценочным и не отражается отдельной строкой в пассиве бухгалтерского баланса. Размер дебиторской задолженности показывается в активе баланса за минусом созданного резерва и составляет 578 854 тыс. рублей. В налоговом учете резервов по сомнительным долгам создается, согласно ст. 266 НК РФ. Сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам в налоговом учете не может превышать 10% от выручки отчетного налогового периода, определяемой в соответствии со ст. 249 НК РФ.

Разница между БУ и НУ в бухгалтерском учете отражается на счете 09 «Отложенный налоговый актив» Постоянные и временные разницы ПБУ 18/02 .

Признание доходов.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Учетная политика для целей налогообложения.

Организация, форма и способы ведения налогового учета осуществляются на основании следующих нормативных документов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (части первая и вторая) с учетом поправок, внесенных Федеральными законами от 18.12.2006 N 232-ФЗ, от 29.12.2006 N 257-ФЗ, от 19.07.2011 №245-ФЗ;
- Законы о налогах и сборах субъектов Российской Федерации, принятые в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Ведение налогового учета в 2012 г. осуществляется с использованием программного обеспечения «1С: Предприятие версия 7.7 бухгалтерский учет» и плана счетов для налогового учета.

Первичными учетными документами для целей налогового учета являются первичные документы, создаваемые в бухгалтерском учете в соответствии с Законом от 06.12.11г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Регистры налогового учета создаются с использованием программного обеспечения «1С: Предприятие версия 7.7 бухгалтерский учет».

Налог на добавленную стоимость.

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Ведение книги покупок и книги продаж осуществляется в электронном виде.

Оформление дополнительных листов книги покупок и дополнительных листов книги продаж осуществляется в электронном виде.

В соответствии со ст. 163 Налогового кодекса РФ налоговым периодом считается – квартал.

Налог на прибыль.

Доходы и расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества, работ или услуг. Доходы согласно гл.25 НК РФ признаются и определяются методом начислений.

Налоговый учет ведется с использованием плана счетов налогового учета. Первичными учетными документами для целей налогового учета являются первичные документы, создаваемые в соответствии с законом № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Регистры налогового учета создаются с использованием программного комплекса «1С: Предприятие версия 7.7 бухгалтерский учет».

2.2. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА (В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ) ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

Сведения о размере чистых активов и структуры капитала ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» за последние три года представлены в следующей таблице:

Табл.1

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31.12.12	НА 31.12.11	НА 31.12.10
Сумма чистых активов, тыс. руб.	(348 324)	(331 626)	183 347
Уставный капитал, тыс. руб.	10 000	10 000	10 000
Добавочный капитал, тыс. руб.	0	0	0
Резервный капитал, тыс. руб.	1 500	1 500	1 500
Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	(509 824)	(343 126)	171 847

Финансовая политика ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» направлена, прежде всего, на поддержание достаточного уровня ликвидности и устойчивую конкурентную позицию Общества на рынке.

Информация о финансово-экономических показателях деятельности Общества за последние три года представлена в таблице:

Табл.2

ПОКАЗАТЕЛЬ	2012 г. Тыс. руб.	2011 г. Тыс. руб.	2010 г. Тыс. руб.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 613 227	1 684 352	1 741 639
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, т.ч.:	1 745 889	1 659 705	1 697 026
Валовая прибыль	(132 662)	24 647	44 613
Управленческие расходы			
Прибыль (убыток) от продаж	(132 662)	24 647	44 613
Проценты к получению	432	726	684
Проценты к уплате	(39 288)	32 573	12 980
Прочие доходы	191 607	136 984	42 629
Прочие расходы	27 375	765 256	34 703
Прибыль (убыток) до налогообложения	(7 286)	(635 472)	40 243
Чистая прибыль (убыток)	(16 698)	(514 973)	26 310

Табл. 3

№ п/ п	Показатели баланса ОАО "Энерго-Газ- Ноябрьск"	на 31.12.201 0	Доля в валюте баланса, %	на 31.12. 2010	Доля в валюте баланса, %	Абсолютно е изменение (5-3)	Прирост (уменьше ние) против предыду щего периода в % (5- 3):3x100)	на 31.12.201 2	Доля в валюте баланса, %	Абсолют ное измени е (9-5)	Прирост (уменьшен ие) против предыдуще го периода в % (9- 5):5x100)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Текущие активы	975 859	89,22%	504 899	71,73%	-470 960	-48,26	699 083	78,60%	194 184	38,46
1. 1	Денежные средства и ценные бумаги	25 963	2,37%	37 672	5,35%	11 709	45,10	19 703	2,22%	-17 969	-47,70
1. 2	Краткосрочная дебиторская задолженность	873 542	79,87%	402 000	57,11%	-471 542	-53,98	578 854	65,08%	176 854	43,99
1. 3	Запасы и затраты	42 763	3,91%	33 624	4,78%	-9 139	-21,37	58 086	6,53%	24 462	72,75
1. 4	НДС по приобретенным материальным ценностям	33 243	3,04%	29 808	4,23%	-3 435	-10,33	41 337	4,65%	11 529	38,68
1. 5	Прочие оборотные активы	348	0,03%	1 795	0,25%	1 447	415,80	1 103	0,12%	-692	-38,55
2	Долгосрочные активы	117 881	10,78%	199 025	28,27%	81 144	68,84	190 308	21,40%	-8 717	-4,38
2. 1	Основные средства	29 668	2,71%	21 453	3,05%	-8 215	-27,69	60 992	6,86%	39 539	184,31
2. 2	Незавершенное строительство	68 537	6,27%	68 537	9,74%	0	0,00	25 474	2,86%	-43 063	-62,83

2.3	Долгосрчные финансовые вложения	5 151	0,47%	5 123	0,73%	-28	-0,54	5 099	0,57%	-24	-0,47
2.4	Отложенные налоговые активы	14 525	1,33%	103 912	14,76%	89 387	615,40	98 743	11,10%	-5 169	-4,97
3	Суммарные активы	1 093 740	100	703 924	100	-389 816	-35,64	889 391	100	185 467	26,35

Табл.4

№ п/п	Показатели баланса ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	на 31.12.2009	Доля в валюте баланса, %	на 31.12.2010	Доля в валюте баланса, %	Абсолютное изменение (5-3)	Прирост против предыдущего периода в % (5-3):3x100)	на 31.12.2011	Доля в валюте баланса, %	Абсолютное изменение (9-5)	Прирост против предыдущего периода в % (9-5):5x100)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Текущие обязательства	868 975	79,45	1035369	147,09	166 394	19,15	1 087 464	1,22	52 095	5,03
1.1	Займы и кредиты	160 237	14,65	309 019	43,9	148 782	92,85	244 691	0,28	-64 328	-20,82
1.2	Кредиторская задолженность	694 693	63,52	707 431	100,5	12 738	1,83	829 109	0,93	121 678	17,20
1.3	Резервы предстоящих расходов	14 040	1,28	18 902	2,69	4 862	34,63	13 664	0,02	-5 238	-27,71
1.4	Прочие краткосрочные обязательства	5	0	0	0	-5	-100	0	0,00	0	0,00
2	Долгосрчные пассивы	41 418	3,79	198	0,03	-41 220	-99,52	150 251	0,17	150 053	75784,34

2.1	Займы и кредиты	0	0	0		0	0	150 000	0,17	150 000	150000
2.2	Отложенные налоговые обязательства	41 418	3,79	198	0,03	-41 220	-99,52	251	0,00	53	26,77
3	Собственный капитал	183 347	16,76	-331 626	-47,11	-514 973	-280,87	-348 324	-0,39	-16 698	5,04
3.1	Уставный капитал	10 000	0,91	10 000	1,42	0	0	160 000	0,18	150 000	1500,00
3.2	Резервный капитал	1 500	0,14	1 500	0,21	0	0	1 500	0,00	0	0,00
3.3	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	171 847	15,71	-343 126	-48,74	-514 973	-299,67	-509 824	-0,57	-166 698	48,58
4	Суммарные пассивы	1 093 740	100	703 924	100	-389 816	-35,64	889 391	1,00	185 467	26,35

Табл.5

№ п/п	Показатели Формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" ОАО "Энерго-Газ- Ноябрьск"	на 31.12.2010	на 31.12.2011	Абсолютное изменение (4-3)	Прирост против предыдущего периода в % (5/3x100)	на 31.12.201 2	Абсолютно е изменение (7-4)	Прирост против предыдущего периода в % (8/4x100)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выручка без НДС	1 741 639	1 684 352	-57 287	-3,29	1 613 227	-71 125	-4,22
2	Себестоимость	1 697 026	1 659 705	-37 321	-2,2	1 745 889	86 184	5,19
3	Валовая прибыль	44 613	24 647	-19 966	-44,75	132 662	108 015	438,25
4	Проценты к получению	684	726	42	6,14	432	-294	-40,50
5	Проценты к	12 980	32 573	19 593	150,95	39 288	6 715	20,62

	уплате							
6	Прочие доходы	42 629	136 984	94 355	221,34	191 607	54 623	39,88
7	Прочие расходы	34 703	765 256	730 553	2 105,16	27 375	-737 881	-96,42
8	Прибыль до налогообложения	40 243	-635 472	-675 715	-1 679,09	-7 286	628 186	-98,85
9	Отложенные налоговые активы	1 290	41 220	39 930	3 095,35	-52	-41 272	-100,13
10	Отложенные налоговые обязательства	11 585	88 923	77 338	667,57	-5 170	-94 093	-105,81
11	Налог на прибыль	0	7 454	7 454	100	0	-7 454	-100,00
12	Прочие платежи из прибыли	1 058	2 190	1 132	106,99	4 190	2 000	91,32
13	Чистая прибыль (убыток) отчетного года	26 310	-514 973	-541 283	-2 057,33	-16 698	498 275	-96,76
14	Постоянные налоговые обязательства	4 827	4 405	-422	-8,74	6 680	2 275	51,65

В таблицах отражены показатели Баланса на 31.12.2010, 31.12.2011, 31.12.2012 проведено сравнение показателей в абсолютных величинах, а так же прирост (уменьшение) показателей в процентах.

Актив баланса в 2012 году составляет 889 391 тыс. рублей. С прошлым периодом актив баланса увеличился, в связи с увеличением дебиторской задолженности. Сравнивая показатели 2009 года, видим резкое снижение в периодах 2011-2012гг, связано это с тем, что в 2011году, согласно п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минфина России от 29.07.1998 N 34н в бухгалтерском учете необходимо создавать резервы по сомнительным долгам. В 2011 году в бухгалтерском учете созданы резервы сомнительных долгов на сумму 731 460 тыс. рублей, это дебиторская задолженность, которая признана сомнительной, с высокой степенью вероятности не будет погашена и сумма резервов отнесена на финансовый результат общества. В 2012 году списана дебиторская задолженность за счет резерва сомнительных долгов в размере 37 269,2 тыс.руб. и остаток резерва сомнительных долгов на 31.12.12 составил 694 191,3 тыс.руб. Анализ структуры пассивов баланса показал, что большую долю в нем занимают долговые обязательства ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» другим контрагентам.

Проведенный анализ финансового состояния показал следующее.

Показатели эффективности использования активов характеризуют хорошую производственную активность. На 31.12.2012г значение коэффициента текущей ликвидности не соответствует норме, несмотря на это следует отметить положительную динамику - за год коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,15.

Однако *показатели ликвидности* показывают низкую (напряженную) платежеспособность.

Чистый оборотный капитал уменьшается ежегодно. С учетом того, что чистый оборотный капитал составляет разницу между обязательствами перед ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и обязательствами ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» перед другими лицами.

Показатели общей ликвидности и абсолютной ликвидности подтверждают недостаток оборотных средств.

Показатели финансовой устойчивости показывают снижение платежеспособности и высокую степень зависимости от кредиторов.

Показатели рентабельности показывают наличие и рост убытка.

Табл. 6

№ п/п	Показатели ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	на 31.12.2010	на 31.12.2011	Абсолютное изменение (4-3)	Доля от уровня предыдущего года в % (5/3x100)	на 31.12.2012	Абсолютное изменение (7-4)	Доля от уровня предыдущего года в % (8/4x100)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Показатели ликвидности							
1.1	Величина чистого оборотного капитала, т.руб	96 349	102 899	6 550,00	6,80	-416054	-518953	-504,33
1.2	Общая ликвидность, Коэффициент	1,141	0,449	-0,69	-60,65	0,613	0,16354	36,42
1.3	Срочная ликвидность, Коэффициент	1,073	0,521	-0,55	-51,44	0,558	0,03737	7,17
1.4	Абсолютная ликвидность, Коэффициент	0,03	0,036	0,01	20,00	0,018	-0,0177	-49,03
2	Показатели финансовой устойчивости							
2.1	Общая платежеспособность %	0,599	0,488	-0,11	-18,53	-0,223	-0,7107	-145,64
2.2	Покрытие обязательств собственным капиталом, Коэффициент	0,201	-1,051	-1,25	-622,89	-0,590	0,46053	-43,82
2.3	Отношение заемных и собственных средств, Коэффициент	4,965	-3,122	-8,09	-162,88	-3,658	-0,5356	17,16

№ п/п	Показатели ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"	на 31.12.2010	на 31.12.2011	Абсолютное изменение (4-3)	Доля от уровня предыдущего года в % (5/3x100)	на 31.12.2012	Абсолютное изменение (7-4)	Доля от уровня предыдущего года в % (8/4x100)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1	Чистая прибыль, т.руб	26 310	-514 973	-541 283	-2057,33	-16 698	498275	-96,76
3.2	Рентабельность продукции, %	0,8	0,31	-0,49	-61,25	-0,01035	-0,3204	-103,34
3.3	Рентабельность основной деятельности, %	0,8	0,383	-0,42	-52,13	-0,01039	-0,3934	-102,71
3.4	Рентабельность всего капитала, %	-0,083	-1,321	-1,24	1491,57	-0,0188	1,30223	-98,58
3.5	Рентабельность собственного капитала, %	7,6	3,223	-4,38	-57,59	0,0843	-3,1387	-97,38

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31.12.12	НА 31.12.11	НА 31.12.10
Заемные средства, тыс. руб.	394 691	309 019	160 237
Итого:	394 691	309 019	160 237

Для добросовестного исполнения обязательств ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» приходится систематически обращаться в кредитные организации, для привлечения кредитных средств. Имеется большой риск, что в случае обращения кредитов на принудительное взыскание денежных средств, Общество не сможет выполнять производственную программу, выполнять обязательства перед покупателями и заказчиками, выполнять обязательства перед кредиторами.

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по производству и передаче тепловой энергии, цена утверждена службой по тарифам ЯНАО, приказ №259-Т от 22.12.2011г. и приказ №258-т от 22.12.2012г. Так же основными видами деятельности являются услуги водоснабжения и водоотведения, цена так же утверждена службой по тарифам ЯНАО, приказ №220-Т от 19.12.2011г. (ГВС) и приказ №377-т от 24.12.2010г. (в редакции приказов Службы по тарифам ЯНАО от 30.12.2010г. № 385-т, от 26.01.2011г. №8-т, от 24.02.2011г. № 20-т, от 29.04.2011г. № 45-т, от 04.10.2011г. № 99-т), приказ №219-Т от 19.12.2011г. оказание услуг по передаче электроэнергии, единые (котловые) тарифы для всех потребителей определены региональной энергетической комиссией ТО, ХМАО, ЯНАО от 21 декабря 2011 года № 395 г. Тюмень.

Тарифы за коммунальные услуги остались на уровне 2011 года. С прошлым периодом выручка снизилась на 71 125 тыс.рублей, так как расчет объемов коммунального ресурса по воде производится согласно постановления № 124 от 14.02.2012года.

Убыток от продаж в анализируемом периоде составляет – 8,2% от полученной выручки
Ниже приведена диаграмма структуры доходов ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» за 2010-2012 гг.:

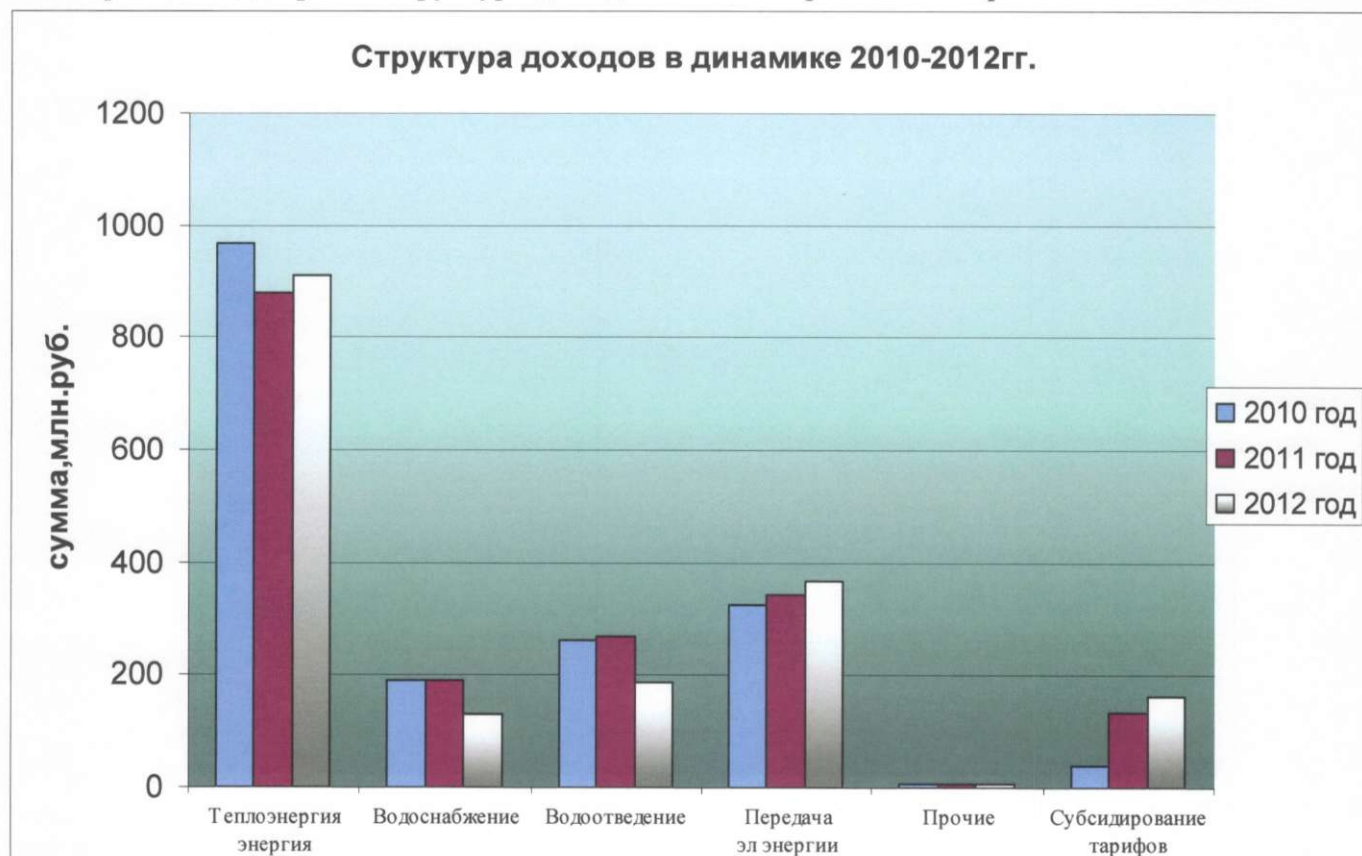


Табл. 8

Наименование	Теп.энергия	Водоснабжение	Водоотведение	Передача эл.энергии	Прочие	Субсидирование тарифов	Всего, млн.руб.
2010 год	965,8	188,9	259,7	323,2	7,4	39,9	1785,0
2011 год	878,6	190,0	268,1	342,3	5,4	135,6	1820,0
2012 год	909,6	129,1	185,8	366,7	6,4	161,1	1758,7

По тепловой энергии доходы увеличились в связи с температурными условиями (годовая температура наружного воздуха на 2 градуса ниже по сравнению с 2011 годом) и уменьшился значительно водоразбор и так же водоотведение, так как расчет объемов коммунального ресурса по воде и водоотведению производится согласно постановления № 124 от 14.02.2012года (индивидуальные приборы учёта).

По передаче электрической энергии доходы увеличились в связи с изменением «единых котловых» тарифов. В 2011 году и в 2012 году. В 2012 году финансирование субсидирования на компенсацию выпадающих доходов от фактически поставленных услуг осуществлялось по тепловой энергии, водоснабжению и водоотведению.

Затраты по сметам предоставлены в таблице:

Табл. 9

	ФОТ, страх. взносы	Энерго-ресурсы	Материалы	Аренд. Плата, амортиз.	Капит. Ремонт	Прочие расходы по себ-ти	Расходы управл. и сбыта	Налоги	% к уплате	Прочие расходы	Всего, млн. руб.
2010 год	553,1	484,7	42,1	124,5	28,6	353,0	108,9	9,9	13,0	26,9	1 744,7
2011 год	637,9	684,2	36,1	80,3	8,5	157,3	53,4	9,9	32,6	25,9	1 726,1
2012 год	635,3	584,5	32,3	78,2	45,7	315,2	52,2	9,5	39,3	17,0	1 809,2

Рост затрат по статьям:

- «Страховые взносы»- возросли тарифы страховых взносов
- «Энергоресурсы» с ежегодным ростом цен на **природный газ**, электрическую энергию для производственно-хозяйственных нужд и оплату потерь при передаче электрической энергии, коммунальных услуг;

Расходы по обычным видам деятельности по элементам затрат представлены в таблице:

Табл. 10

Показатель	2012 г. тыс. руб.	2011 г. тыс. руб.	2010 г. тыс. руб.
Материальные затраты	974 995	820 356	942 164
Затраты на оплату труда	496 183	513 341	456 321
Отчисления на социальные нужды	139 108	121 609	84 725
Амортизация	7 918	9 299	8 874
Прочие затраты	127 685	192 199	204 942
Итого по элементам затрат	1 745 889	1 656 804	1 697 026

Дебиторская и кредиторская задолженность Общества.

Дебиторская задолженность.

Структура дебиторской задолженности представлена в следующей таблице:

Табл. 11 (тыс.руб)

Наименование	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Краткосрочная - всего	1 273 045	1 133 460	873 542
В том числе:			
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 186 431	1 100 722	863 213
Авансы выданные	17 951	3 730	2 411
Резерв по сомнительным долгам	-694 191	-731 460	
Прочая	68 663	29 008	7 918
Долгосрочная - всего	0	0	0
В том числе прочая	0	0	0
ИТОГО	578 854	402 000	873 542

Проведен анализ дебиторской задолженности (задолженности других лиц перед ОАО

«Энерго-Газ-Ноябрьск»), из данной таблицы видно, ежегодно идет рост дебиторской задолженности. Основная часть дебиторской задолженности возникла в связи с продажами коммунальных услуг управляющим организациям (населению). Задолженность управляющих организаций за потребленные энергоресурсы составляет на конец отчетного периода 2012 года, сумму в размере 1 130 382,3 тыс.руб., в том числе просроченная задолженность 976 232 тыс.руб.

Основные мероприятия, которые направлены на снижение дебиторской задолженности, это обращение общества в Арбитражный суд ЯНАО с исковыми заявлениями о взыскании задолженности с управляющих организаций (население) за потребленные энергоресурсы. Все рассмотренные иски Арбитражным судом ЯНАО удовлетворены в полном объеме о взыскании задолженности с управляющих компаний. Так же в течение года было произведено приостановление подачи энергоресурсов предприятиям, которые несвоевременно осуществляют оплату за потребленные энергоресурсы. Оформлены и подписаны соглашения о поэтапном погашении задолженности.

Кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности представлена в следующей таблице:

Табл. 12 (тыс.руб.)

Наименование	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Краткосрочная - всего	1 073 800	1 016 450	854 930
В том числе:			
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	135 867	204 597	297 861
Авансы полученные	6 658	8 440	2 280
Расчеты по налогам и сборам	218 541	119 190	101 020
Кредиты и Займы	244 691	309 019	160 237
Прочая	468 043	375 204	293 532
Долгосрочная - всего	-	-	-
В том числе кредиты	-	-	-
ИТОГО	1 073 800	1 016 450	854 930

Анализ структуры кредиторской задолженности показал, что финансовые обязательства ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» ежегодно увеличиваются. Увеличение кредиторской задолженности обусловлено ростом дебиторской задолженности за поставленные коммунальные ресурсы (тепловая энергия, вода) и оказанные услуги водоотведения.

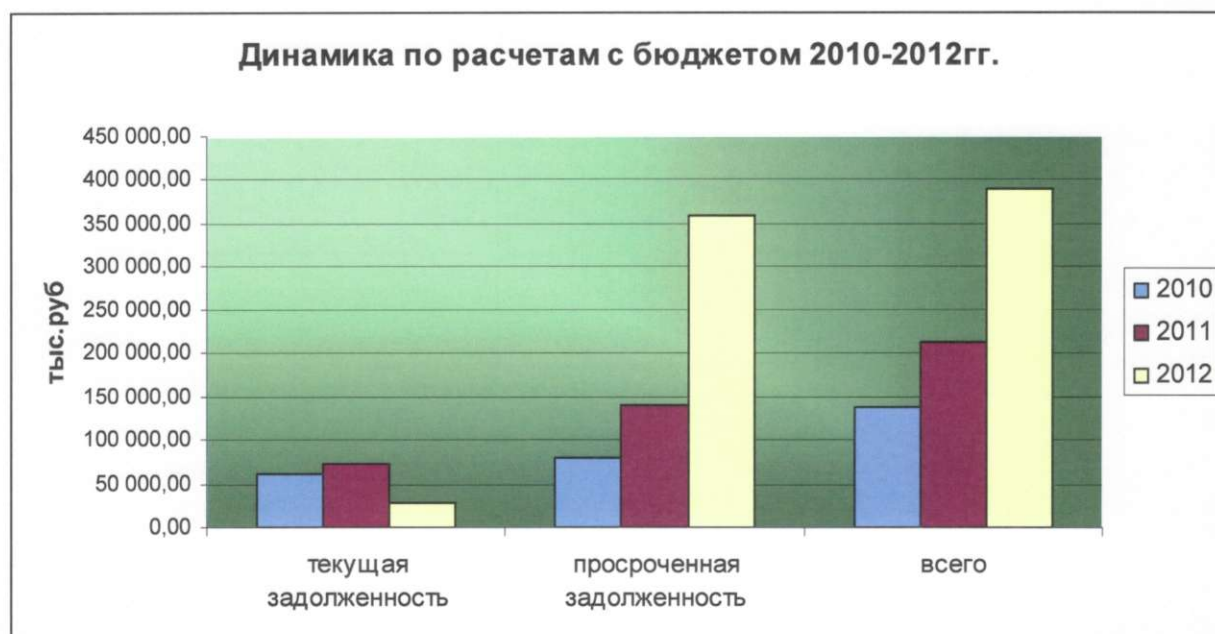
Информация по расчетам с бюджетом РФ и с внебюджетными фондами.

Табл. 13 (тыс.руб.)

№ п/п	Налог/Сбор/Взносы	Год	Сальдо на начало года	Начислено	Уплачено	Сальдо на конец года	Текущая задолженность на конец года	Просроченная задолженность на конец года
1	НДФЛ	2010	-13 442,46	59 358,13	22 910,63	-49 889,96	-5 564,78	-44 325,18
2	НДС		-38 381,23	343 379,88	333 031,99	-48 729,12	-48 729,12	
3	Налог на прибыль		120,89	0,00	0,00	120,89	120,89	
4	Транспортный налог		-4,67	18,68	18,68	-4,67	-4,67	
5	Налог на имущество		-130,31	553,30	557,83	-125,78	-125,78	
6	Водный налог		-516,85	1 886,43	1 914,29	-488,99	-488,99	
7	ЗОС		-1 857,05	7 460,15	7 466,66	-1 850,54	-1 850,54	
8	Страх. взносы (Соц.страх. 2,9%)		2 451,34	1 870,66	478,27	1 058,95	1 058,95	
9	Страх. взносы (ПФ ФБ 6%)		-1 258,31	0,00	1 258,31	0,00		
10	Страх. взносы (ПФ Страховая часть)		-2 074,72	66 403,34	42 546,73	-25 931,33	-3 419,53	-22 511,80
11	Страх. взносы (ПФ Накопительная часть)		-636,31	12 379,43	7 475,29	-5 540,45	-814,96	-4 725,49
12	Страх. взносы ФФОМС		-197,30	4 335,44	2 052,42	-2 480,32	-232,90	-2 247,42
13	Страх. взносы ТФОМС		-321,44	7 881,26	3 692,74	-4 509,96	-423,45	-4 086,51
14	Страх. взносы (Соц.страх 0,2%)		344,08	933,09	282,78	-306,23	-84,26	-221,97
15	ИТОГО ЗА 2010 ГОД		-55 904,34	506 459,79	423 686,62	-138 677,51	-60 559,14	-78 118,37
16	НДФЛ	2011	-49 889,96	63 182,78	51 470,32	-61 602,42	-5 589,78	-56 012,64

№ п/п	Налог/Сбор/Взнос		Сальдо на начало года	Начислено	Уплачено	Сальдо на конец года	Текущая задолженность на конец года	Просроченная задолженность на конец года
18	Налог на прибыль		120,89	7 575,19		-7 454,30	-7 454,30	
19	Транспортный налог		-4,67	9,34	16,34	2,33	2,33	
20	Налог на имущество		-125,78	563,39	581,94	-107,23	-107,23	
21	Водный налог		-488,99	1 764,67	1 807,23	-446,43	-446,43	
22	ЗОС		-1 850,54	7 988,68	7 684,05	-2 155,17	-2 155,17	
23	Страх. Взносы (Соц.страх. 2,9%)		1 058,95	12 449,87	11 735,33	344,41	344,41	
24	Страх. взносы(ПФ Страховая часть)		-25 931,33	97 894,86	59 686,88	-64 139,31	-5 844,86	-58 294,45
25	Страх. взносы (ПФ Накопительная часть)		-5 540,45	14 466,60	12 186,81	-7 820,24	-1 056,14	-6 764,10
26	Страх. взносы ФФОМС		-2 480,32	13 372,35	3 743,78	-12 108,89	-820,38	-11 288,51
27	Страх. взносы ТФОМС		-4 509,96	8 659,86	5 357,64	-7 812,18	-561,82	-7 250,36
28	Страх. взносы (Соц.страх 0,2%)		-306,23	1 010,61	746,30	-570,54	-100,10	-470,44
29	ИТОГО ЗА 2011 ГОД		-138 677,51	556 500,18	483 810,97	-211 366,72	-71 632,96	-140 080,50
30	НДФЛ	2012	-61 602,42	66 390,85	5 700,00	-122 293,27	-6 438,03	-115 855,24
31	НДС		-47 496,75	303 608,04	257 817,36	-93 287,43	-11 088,29	-82 199,14
32	Налог на прибыль		-7 454,30	5 728,21	15 833,10	2 650,59	2 650,59	
33	Транспортный налог		2,33	9,34	4,67	-2,34	-2,34	
34	Налог на имущество		-107,23	553,87	430,79	-230,31	-230,31	
35	Водный налог		-446,43	2 403,74	2 141,80	-708,37	-247,21	-461,16
36	ЗОС		-2 155,17	7 620,84	7 756,39	-2 019,62	-2 019,62	
37	Страх. Взносы (Соц.страх. 2,9%)		344,41	13 352,56	12 843,04	-165,11	-165,11	
38	Страх. взносы(ПФ Страховая часть)		-64 139,31	93 370,55	38 238,96	-119 270,90	-7 764,88	-111 506,02
39	Страх. взносы (ПФ Накопит		-7 820,24	16 706,71	5 459,87	-19 067,08	-1 243,44	-17 823,64

		Продолжение табл.13					
№ п/п	часть) Налог/Сбор/Взнос	Сальдо на начало года	Начислено	Уплачено	Сальдо на конец года	Текущая задолженность на конец года	Просроченная задолженность на конец года
41	Страх. взносы ТФОМС	-7 812,18	553,46	4 823,64	-3 542,00	0,00	-3 542,00
42	Страх. взносы (Соц.страх 0,2%)	-570,54	1 086,05	1 015,21	-641,38	-98,29	-543,09
42	Страх. взносы (ПФ страховая часть до 2010г.)	0,00	18,41	18,09	-0,32	-0,32	0,00
42	Страх. взносы (ПФ накопительная часть до 2010г.)	0,00	3,12	5,59	2,47	2,47	0,00
42	Страх. взносы (Соц.страх до 2010г.)	0,00	134,77	0,17	-134,60	-134,60	0,00
46	ИТОГО ЗА 2012 ГОД	-211 366,72	534 944,93	357 935,83	-388 375,82	-28 519,16	-359 856,66
47	ВСЕГО	-405 948,57	1 597 904,90	1 265 433,42	-738 420,05	-160 711,26	-578 055,53



Проведен анализ информации по расчетам с бюджетом и с внебюджетными фондами. Из данной таблицы и диаграммы видно, что платежеспособность ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» ежегодно снижается. Расчеты с бюджетом исполнялись своевременно в сроки, которые установлены законами субъектов РФ.

В 2012 году обязательства с бюджетом РФ по налогам и сборам и по страховым взносам увеличились по отношению к 2011 году исполнение обязательств производится несвоевременно из-за недостатка оборотных средств, снижения платежеспособности и высокой степени зависимости от кредиторов. Основная причина несвоевременного исполнения обязательств, это неплатежи за поставленные коммунальные ресурсы (тепловая энергия, вода) и оказанные услуги водоотведения.

Мероприятия по снижению налогооблагаемой базы.

В обществе, согласно учетной политики создаются резервы по сомнительным долгам с 2011 года, как в бухгалтерском, так и в налоговом учете.

2.3. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Бухгалтерский баланс Общества приведен в Приложении №1 к настоящему Отчету.

2.4. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Заключение аудитора Общества приведено в Приложении №2 к настоящему Отчету.

2.5. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Аудитор (гражданин или аудиторская организация) Общества осуществляет проверку финансово - хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

Решением годового общего собрания акционеров, протокол №17 от 29 июня 2012 года аудитором Общества утверждено Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма «Юридические консультации и аудит» ООО «ЮриКа» (ОГРН 1026602327256). Свидетельство о членстве в СРО «НП» «Аудиторская Палата России» от 06.10.2009 № 4840, ОРНЗ 10401034342.

РАЗДЕЛ 3

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДЕВИДЕНТНАЯ ПОЛИТИКА

Согласно Устава ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск», решение о направлении и распределении прибыли принимается общим собранием акционеров Общества.

В 2012 году по результатам финансово-хозяйственной деятельности Обществом получен убыток в размере – (16 698) тыс.руб.

Распределение прибыли в соответствии с решениями общих собраний участников Общества за последние три года представлено в таблице:

Табл. 14

Показатель	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Нераспределенная прибыль на начало года, тыс. руб.	146 387	171 847	(343 126)
Чистая прибыль	26 310	(514 973)	(16 698)
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	(850)		
Использование прибыли			(150 000)
Нераспределенная прибыль на конец года, тыс. руб.	171 847	(343 126)	(509 824)

РАЗДЕЛ 4

СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

4.1. ОРГАНИЗАЦИЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Управление в Обществе осуществляется общим собранием акционеров, Советом директоров, единоличным исполнительным органом, Ревизионной комиссией и аудитором.

Основным документом, регламентирующим корпоративное управление в Обществе, является Устав.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения, Общество не имеет. Однако Общество соблюдает основные принципы и стандарты корпоративного поведения, установленные Кодексом корпоративного поведения, утвержденным Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2001 № 421р.

Права акционеров обеспечиваются в соответствии с Уставом общества и Федеральным законом от 26.12.1995 N 208-ФЗ "Об акционерных обществах".

Вся необходимая информация о деятельности общества размещается на сайте Общества: energo-gas-noyabrsk.ru. Кроме того, информация о существенных фактах размещается в системе раскрытия информации АЭИ "ПРАЙМ" (<http://dc.p-t.ru> или <http://disclosure.1prime.ru>).

Акционерам Общества, независимо от их доли в уставном капитале, обеспечены условия для осуществления управления Обществом через участие в общих/внеочередных собраниях акционеров, обеспечен доступ к полной и достоверной информации об Обществе, а также возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Совет директоров Общества избирается общим собранием акционеров кумулятивным голосованием и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества и эффективный контроль за деятельностью исполнительного органа. Члены Совета директоров подотчетны общему собранию акционеров Общества.

Функции единоличного исполнительного органа с 01.07.2010 года решением общего собрания акционеров были переданы управляющей организации Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети». Единоличный исполнительный орган обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом Общества. Управляющая организация подотчетна общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Управляющей организации обеспечена возможность разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества.

Аудитор Общества избран общим собранием акционеров по предложению Совета директоров Общества. Деятельность аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности осуществляет Ревизионная комиссия Общества избранная общим собранием акционеров по предложению Совета директоров.

4.2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

4.2.1. СВЕДЕНИЯ О СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Количественный состав Совета директоров 5 человек.

Действующий на 01.01.2012 года состав Совета директоров:

№	Информация о членах Совета директоров
1.	Председатель Совета директоров Рябков Олег Валентинович – Начальник управления ЖКХ, транспорта, энергетики и связи Администрации муниципального образования г. Ноябрьск, гражданин Российской Федерации. Впервые был избран в состав Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" 30.06.2011 года. С Обществом сделок не заключал. Образование высшее. Иные должности в других организациях - отсутствуют. Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
2.	Член Совета директоров Сергеева Елена Игоревна – Директор ООО "Лизинг-

	Инвест", гражданка Российской Федерации. Впервые была избрана в состав Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" 30.06.2011 года. С Обществом сделок не заключал. год рождения - 1981, образование и специальность по диплому – высшее, экономика и финансы. Иные должности в других организациях – Член совета Директоров в следующих организациях: ОАО "Харп-Энерго-Газ", ООО "Сибирско-Уральский Сервисный Холдинг", ООО "Водный Союз", ОАО "Курганэнерго", ООО "Корпорация СТС", ОАО "Современные коммунальные системы", ОАО "ЮТЭК-Региональные сети", ООО "Сургутские городские электрические сети", ОАО "Ямалкомунэнэрго", ОАО "Единый расчетно-информационный центр ЯНАО", ООО "Холдинговая компания "Современные технологические системы" Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
3.	Член Совета директоров Седых Алексей Иванович – Первый заместитель директора по корпоративно-правовому управлению ООО «Корпорация СТС», гражданин Российской Федерации. Впервые был избран в состав Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" 25.06.2010 года. С Обществом сделок не заключал. год рождения - 1978, образование и специальность по диплому – высшее, юриспруденция. Иные должности в других организациях – ООО "Водный Союз" генеральный директор, член Совета Директоров, ОАО "Харп-Энерго-Газ" член Совета Директоров, ООО "Сибирско-Уральский Сервисный Холдинг" член Совета Директоров . Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
	Член Совета директоров Пак Мен Чер – директор ООО "Сургутские городские электрические сети", гражданин Российской Федерации. Впервые был избран в состав Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" 29.06.2012 г. С Обществом сделок не заключал, год рождения - 1970, образование и специальность по диплому – высшее, инженер электрофизик Иные должности в других организациях - отсутствуют Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
5.	Член Совета директоров Карапетян Станислав Сейранович – Генеральный директор ООО «Интертехэлектро-Новая генерация», гражданин Российской Федерации. Впервые был избран в состав Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" 30.06.2011 года. С Обществом сделок не заключал. год рождения – 1977, образование и специальность по диплому – высшее, юриспруденция. Иные должности в других организациях – отсутствуют. Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.

Данный состав Совета директоров избран годовым общим собранием акционеров 29 июня 2012 года.

Действующий до 29.06.2012 года состав Совета директоров:

№	Информация о членах Совета директоров
1.	Председатель Совета директоров Рябков Олег Валентинович – Начальник управления ЖКХ, транспорта, энергетики и связи Администрации муниципального образования г. Ноябрьск. Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
2.	Член Совета директоров Сергеева Елена Игоревна – Заместитель генерального директора по финансам ООО «Группа компаний ЭСЭ». Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
3.	Член Совета директоров Седых Алексей Иванович – Первый заместитель директора по корпоративно-правовому управлению ООО «Корпорация СТС». Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.

4.	Член Совета директоров Нестеренко Роман Борисович – советник генерального директора ЗАО "Русская Холдинговая компания". Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.
5.	Член Совета директоров Карапетян Станислав Сейранович – Генеральный директор ООО «Интертехэлектро-Новая генерация». Акциями ОАО «ЭГН» не владеет.

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Решения общего собрания акционеров по выплате членам Совета директоров вознаграждений и (или) компенсаций, связанных с исполнением ими своих обязанностей, не принимались.

4.2.2. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ ОБЩЕСТВА

По состоянию на 01.01.2012 года функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети», владеющее 75% акций Общества.

Сокращенное наименование управляющей организации: ООО «СГЭС».

ОГРН/ИНН: 1068602153773/8602015464

Место нахождения управляющей организации: 628404, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, Нефтеюганское шоссе, 15.

Фамилия, имя, отчество руководителя управляющей организации: Пак Мен Чер.

Полномочия по управлению Обществом переданы на основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» протокол № 15 от 25.06.2010 г. и в соответствии с условиями договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» б/н от 01.07.2010 г.

В соответствии с договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск», стоимость услуг по управлению в месяц составляет 1 000 000 рублей, включая НДС.

4.2.3. СВЕДЕНИЯ О РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Для осуществления контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества избирается Ревизионная комиссия.

Решением годового общего собрания акционеров Протокол № 17 от 29 июня 2012 года в Ревизионную комиссию Общества избраны: Артамонова Ольга Анатольевна, Сеницын Вадим Александрович, Чадов Дмитрий Сергеевич.

Члены Ревизионной комиссии Общества не владеют акциями Общества и не занимают должностей в органах управления Обществом.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Решения общего собрания акционеров по выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и (или) компенсаций, связанных с исполнением им своих обязанностей, не принимались.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества составляет заключение, в котором:

- подтверждает (не подтверждает) достоверность данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской отчетности и иных финансовых документах Общества.

- сообщает информацию о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово - хозяйственной деятельности.

4.3. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В отчетном 2012 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью, заключение которых осуществляется в соответствии с требованиями законодательства.

4.4. ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

В отчетном 2012 году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» сделками с заинтересованностью, заключение которых осуществляется в соответствии с требованиями законодательства.

4.5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВЫХ ВЛОЖЕНИЯХ

Общество не осуществляло в отчетном году финансовых вложений в уставные капиталы других обществ.

4.6. СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА

По состоянию на 01.01.2013 г. уставный капитал Общества составляет 160 000 000 (сто шестьдесят миллионов) рублей.

Уставный капитал Общества разделен на 16 000 (шестнадцать тысяч) штук обыкновенных именных акций бездокументарной формы номинальной стоимостью 10 000 (Десять тысяч) рублей каждая. В том числе:

1. выпуск ценных бумаг за государственным регистрационным номером: 1-01-32191-D, в количестве 1 000 (одна тысяча) штук обыкновенных именных акций бездокументарной формы номинальной стоимостью 10 000 (Десять тысяч) рублей каждая;

2. выпуск ценных бумаг за государственным регистрационным номером: 1-01-32191-D-001D, в количестве 500 000 штук обыкновенных именных акций бездокументарной формы номинальной стоимостью 10 000 (Десять тысяч) рублей каждая.

Акционерами Общества на 01.01.2013 года являются:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети» - 75% обыкновенных именных акций бездокументарных.

2. Администрация Муниципального образования город Ноябрьск в лице Ноябрьского городского департамента по имуществу – 25% обыкновенных именных акций бездокументарных.

РАЗДЕЛ 5

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА . СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

5.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Кадровая политика ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» определяется миссией и бизнес-стратегией Общества и представляет собой целостную систему работы с персоналом, объединяющую различные элементы и формы кадровой работы: планирование, привлечение, отбор персонала, повышение квалификации и подготовку персонала, внедрение системы стимулирования его деятельности, развитие социального партнерства. Она нацелена на создание организационно эффективной компании, имеющей прозрачную и понятную систему корпоративного управления, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала человеческих ресурсов, являющихся одним из основных конкурентных преимуществ Общества. Кадровая политика Общества регламентируется стандартами и Положениями, принятыми в Обществе и Коллективным договором ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск». Управление персоналом Общества опирается на административные, экономические, социально-психологические методы работы и использует их в сбалансированном комплексе.

Базисом кадровой политики Общества являются следующие основополагающие принципы:

- построение работы с персоналом на основе экономических стимулов и социальных гарантий, способствующих гармоничному сочетанию интересов работодателя и работников, их взаимная ответственность;
- обеспечение оптимальной занятости работников, максимального использования мастерства и опыта каждого работника, интеллектуального потенциала всех трудовых ресурсов, эффективной организации труда и его безопасности
- соответствие профессиональной подготовки персонала современным и перспективным требованиям производства, конкурентоспособность рыночных характеристик персонала, обучение и развитие персонала, содействие в совершенствовании профессиональных качеств сотрудников, поддержание системы непрерывного обучения и развития сотрудников;
- внедрение системы адаптации новых работников в целях сокращения текучести персонала в период испытательного срока, а также скорейшего достижения должной эффективности труда нового сотрудника;
- сохранение, использование и организация передачи практического опыта от старшего поколения - младшему; приоритет - собственным человеческим ресурсам;
- социальная защита работников;
- обязательность для исполнения работниками Общества любого уровня принципов кадровой работы, закрепленных во внутрифирменных документах;
- доступность и открытость положений кадровой политики;

- ответственность руководителей всех уровней за развитие трудового потенциала подчиненных, вознаграждение в зависимости от результатов работы;
- организация и развитие внутрикорпоративных коммуникаций, совершенствование системы взаимодействия менеджмента и работников Общества;
- практическая реализация принципов социального партнерства и взаимной ответственности сторон в отношениях представителей работодателя и представителей работников.

Назначение кадровой политики - своевременно формулировать цели и задачи в соответствии со стратегией развития Общества, находить способы и организовывать достижение целей

Цели кадровой политики ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»:

1) формирование высокопрофессионального, ответственного, мотивированного на достижение высоких производственных результатов коллектива, способного эффективно решать задачи, поставленные руководством Общества.

2) разумное сочетание процессов обновления и сохранения, поддержания оптимального численного и качественного состава персонала Общества, способного обеспечить решение производственных задач.

3) создание эффективной системы управления персоналом, способствующей реализации бизнес-стратегии Общества.

4) достижение высокой лояльности работников к Обществу.

5) совершенствование работы по охране жизни и здоровья персонала.

6) обеспечение программы развития, профориентация и адаптация сотрудников, планирование индивидуального продвижения, профессиональная подготовка и повышение квалификации.

7) кадровое планирование, планирование потребности в кадрах, формирование структуры и штата, создание резерва, перемещение.

8) поиск, отбор и найм, учетно-отчетная кадровая работа.

Достижение указанных целей обеспечивается путем реализации основных направлений кадровой политики. В соответствии с целями кадровой политики, особое внимание уделяется планированию количественной и качественной потребности в персонале, поиску и отбору высококвалифицированных и опытных специалистов.

Постоянно осуществляется анализ кадрового потенциала Общества. В рамках указанного направления производится систематический сбор и анализ информации о движении кадров, первоначальная, текущая и периодическая оценка персонала.

5.2. СТРУКТУРА РАБОТАЮЩИХ ПО КАТЕГОРИЯМ

Динамика численности персонала ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» за последние три года по категориям представлена в следующей таблице.

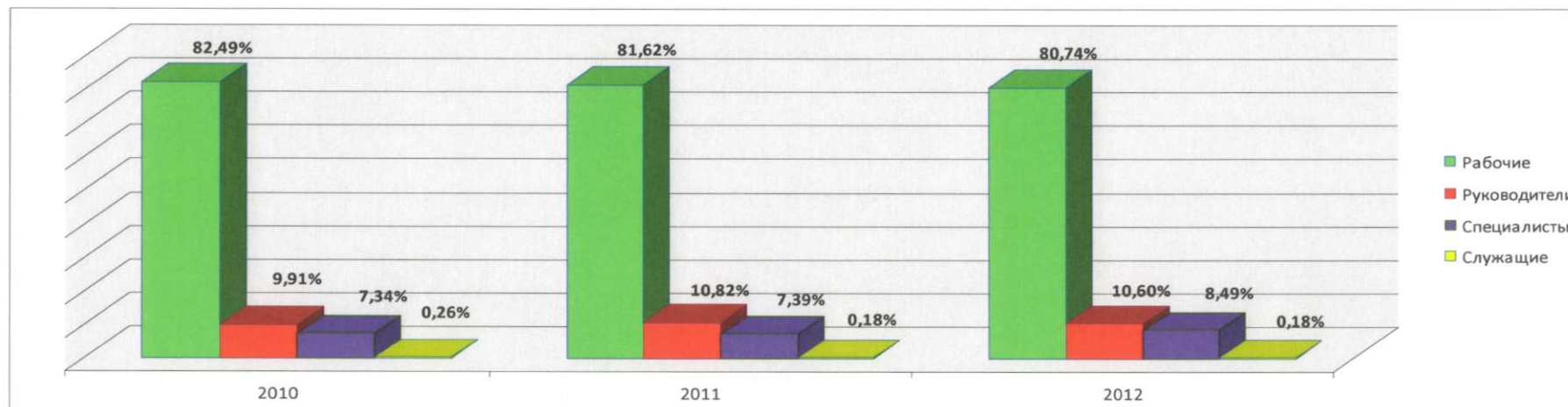
Динамика численности персонала по категориям за 2010-2012гг.

Категории персонала	31.12.2010		31.12.2011		31.12.2012	
	кол-во, чел.	%	кол-во, чел.	%	кол-во, чел.	%
Руководители	116	10,60%	123	10,82%	121	9,91%

Специалисты	86	8,49%	84	7,39%	97	7,34%
Служащие	3	0,18%	2	0,18%	2	0,26%
Рабочие	966	80,74%	928	81,62%	922	82,49%
Всего:	1171	100%	1137	100%	1142	100%

Структура персонала по категориям за 2010-2012гг. представлена на диаграмме 1.

ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"
Структура работающих по категориям в динамике в за 2010, 2011 и 2012 года



№	Наименование показателя	Ед. изм.	год		
			2010	2011	2012
1	Рабочие	чел.	966	928	922
2	Руководители	чел.	116	123	121
3	Специалисты	чел.	86	84	97
4	Служащие	чел.	3	2	2

Как показывают количественные показатели, за последние три года структура работающих по категориям сохранила свои пропорции.

Структура персонала по категориям обусловлена видом деятельности и выполнением задач, стоящих перед Обществом.

Анализ изменения численности работающих в ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» за 2010-2012гг.

Категории персонала	31.12.2010	31.12.2011	Изменение, % (2011г./ 2010г.)	31.12.2012	Изменение, % (2012г./ 2011г.)
Руководители	116	123	106,03%	121	98,37%
Специалисты	86	84	97,67%	97	115,47%
Служащие	3	2	16,66%	2	100%
Рабочие	966	928	96,06%	922	99,35%
Всего:	1171	1137	46,92%	1142	100,43%

В 2012 году соотношение специалистов и рабочих составляет соответственно 81% и 19%. Данное соотношение обусловлено основными направлениями деятельности: выработка и распределение тепловой энергии, обслуживание магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения, газоснабжения и канализации города центральных тепловых пунктов с целью горячего водоснабжения Объектов и населения города, канализационных насосных станций для перекачки стоков, подъем воды и распределение ее по городу, отвод и очистка сточных вод, техническое обслуживание электрических сетей.

	Категория персонала	Среднесписочная численность, чел.					
		2010	Соотношение категорий, %	2011	Соотношение категорий, %	2012	Соотношение категорий, %
1	Руководители	115	10,29	119	10,6	120	10,9
1.1	Директор	1	0,09	1	0,09	1	0,09
1.2	Заместители директора; главный бухгалтер; прочие директора	7	0,63	5	0,44	5	0,45
1.3	Линейные руководители	91	8,14	91	8,09	90	8,17
2	Специалисты	77	6,88	81	7,2	85	7,7
3	Рабочие	926	82,83	925	82,2	897	81,4
	Итого численность	1118	100	1125	100	1102	100

5.3. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск»»

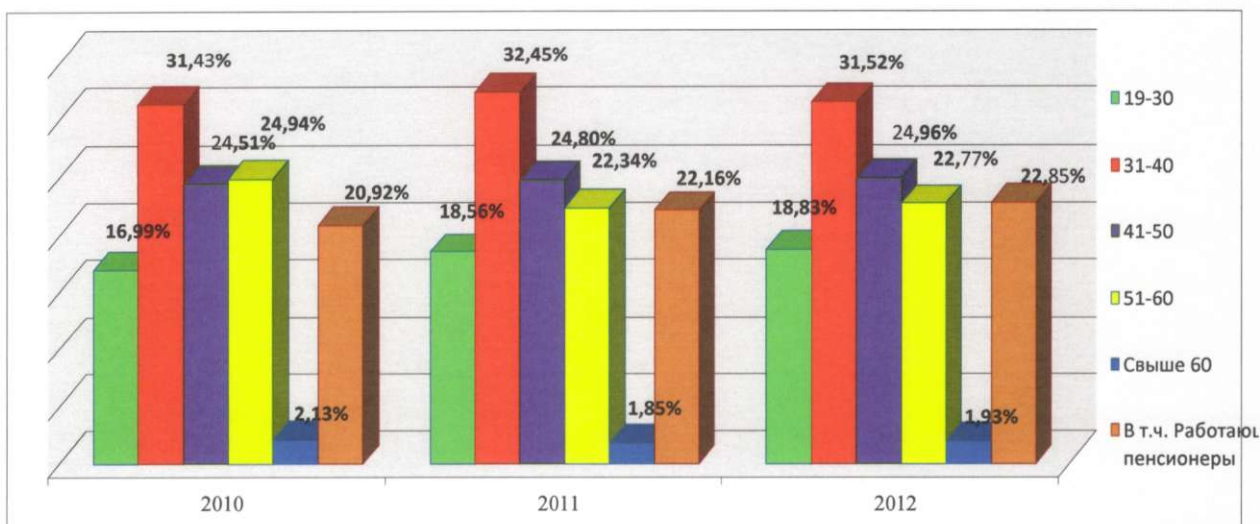
Возраст	Списочная численность*					
	На 31.12.201 2	% к общей численнос ти	На 31.12.201 1	% к общей численнос ти	На 31.12.201 0	% к общей численнос ти
До 18	-	-	-	-	-	-
От 19 до 30 лет	215	18,33%	211	18,56%	199	16,99%
От 31 до 40 лет	360	31,52%	369	32,45%	368	31,43%
От 41 до 50 лет	285	24,96%	282	24,80%	287	24,51%
От 51 до 60 лет	260	22,77%	254	22,34%	292	24,94%
Свыше 60 лет	22	1,93%	21	1,85%	25	2,13%
ИТОГО:	1142	100%	1137	100%	1171	100%
Работающие пенсионеры	261	22,85%	252	22,16%	245	20,92%
Средний возраст персонала	45 лет		45 лет		46 лет	

- в списочную численность входят женщины в отпуске по беременности и родам и в отпуске по уходу за ребенком. Не включаются внешние совместители.

Возрастная структура работников Общества характеризуется высокой долей работников, находящихся в наиболее продуктивном для профессиональной трудовой деятельности возрасте-доля работников в возрасте от 30 до 40 лет составляет 31,52% от общей численности.

Соотношение работающих по возрастным категориям в Обществе является стабильным на протяжении трех последних лет и близким к оптимальному, что обеспечивает необходимый профессионально-квалификационный состав и преемственность, естественную сменяемость кадров, позволяет эффективно организовать программу наставничества и обучения на рабочих местах.

Количество работников пенсионного возраста (около 22,85%) связано с тем, что в Районах Крайнего Севера, возраст выхода на пенсию ниже общероссийского.

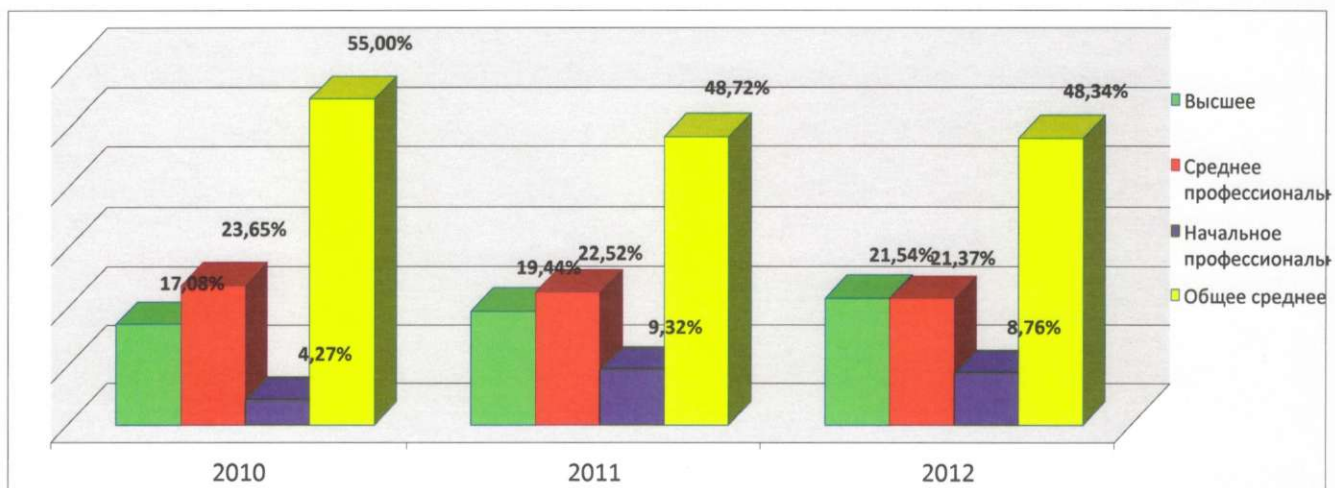


5.4. КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

В настоящее время работники с высшим образованием составляют 21,54% от общей численности.

Уровень образования	Списочная численность*					
	На 31.12.2012	% к общей численности	На 31.12.2011	% к общей численности	На 31.12.2010	% к общей численности
Высшее	246	21,54%	221	19,44%	200	17,08%
Среднее профессиональное	244	21,37%	256	22,52%	277	23,65%
Начальное профессиональное	100	8,76%	106	9,32%	50	4,27%
Общее среднее	552	48,33%	554	48,72%	644	55%
ИТОГО:	1142	100%	1137	100%	1171	100%

*в списочную численность входят женщины в отпуске по беременности и родам и в отпуске по уходу за ребенком. Не включаются внешние совместители.



Уровень квалификационного состава рабочих

Присвоенный разряд	Количество работников, находящихся в данном разряде за 2012 год	% отношение
5-6 разряды	384	41,65%
3-4 разряды	467	50,65%
1-2 разряды	71	7,7%
	922	

Если рассматривать уровень квалификационного состава, то он средний (51% работающих имеют 3-4 квалификационный разряд).

По квалификации в целом все работники, включая административно-управленческий аппарат и рабочих, соответствуют предъявленным требованиям.

8.5. Сведения о движении персонала за 2012 год

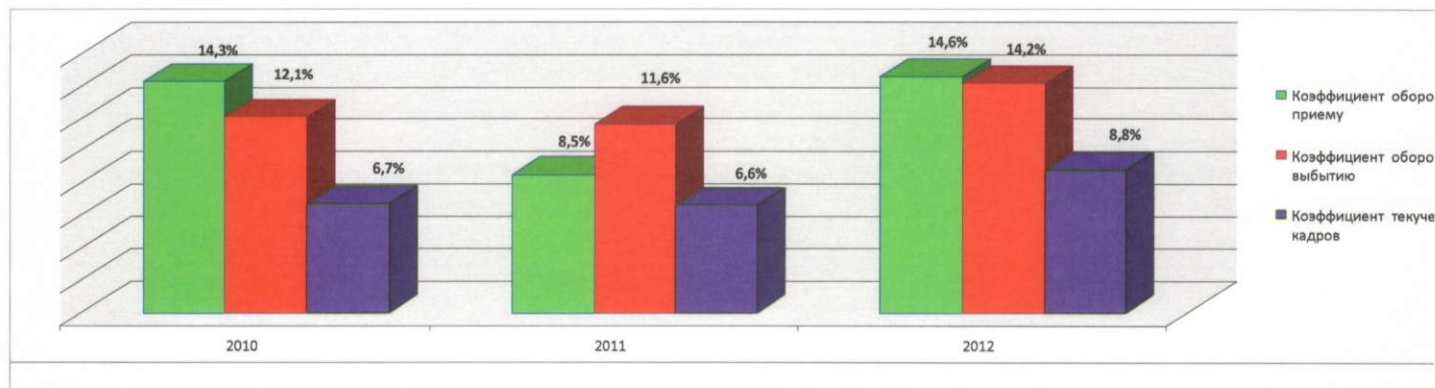
	среднесписочная численность															
	Всего работающих на 01.01.2012															
	Принято															
	Переведено из других категорий															
	Всего			156	1	20	1			30	6	97				
				126	1	18	1			25	3	78				
										2	3	7				
				17		2				3		12				
	Переведено из других категорий															
	Всего работающих на 01.01.2013															
	мужчин															
	женщин															
Всего	1102	1137	161	28	1142	645	497									
Рабочие	897	928	138	20	922	582	340									
Руководители	120	123	4	4	121	36	85									
Специалисты	83	84	19	4	97	27	70									
Служащие	2	2			2		2									

Совместители		1														1		
в том числе подростки																		

коэффициент оборота по приему - 14,6%
 коэффициент оборота по выбытию - 14,15%
 коэффициент текучести кадров - 8,8%

Персонал ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» характеризуется достаточно высокой степенью стабильности (смотри таблицу).

Год	Коэффициент оборота по приему	Коэффициент оборота по выбытию	Коэффициент текучести кадров
2010	14,3%	12,1%	6,7%
2011	8,5%	11,6%	6,6%
2012	14,6%	14,15%	8,8%



Стабильности кадров способствовали социальная политика, проводимая в компании, система материальной и нематериальной мотивации персонала, большая работа по улучшению информированности персонала, способствующая развитию лояльности персонала Обществу, улучшению имиджа организации.

Коэффициент стабильности (доля сотрудников, стаж работы которых в Обществе - 3 года) в 2012 году составил 79% (показатель стабильности в успешном, устойчивом и конкурентоспособном Обществе должен быть не ниже 90%). Коэффициент стабильности напрямую связан с ростом текучести кадров.

В 2012 году коэффициент текучести увеличился по сравнению с 2011 годом на 2,2%.

Интенсивность сменяемости кадров, т.е. рост оборота от одного отчетного периода к другому говорит о повышении конкурентоспособности рабочей силы на рынке труда. В 2010 году коэффициент оборота персонала по выбытию составлял 12,1%, в 2011 году – 11,6%, в 2012 году- 14,15%.

В 2010 году коэффициент текучести кадров составлял 6,7%, в 2011 году – 6,6%, в 2012 году- 8,8%.

5.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБУЧЕНИИ, ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ РАБОТНИКОВ

Анализ стратегических потребностей Общества в кадрах позволяет определить главные направления развития человеческих ресурсов, среди которых ключевое место занимает обучение персонала. В отчетном году велась активная работа по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации персонала, в том числе по дальнейшему совершенствованию корпоративной системы профессиональной подготовки, работы по организации обучения управленческих кадров (созданию резерва для руководящих должностей, формированию управленческой команды).

Обучение и развитие персонала - это приоритетное направление в кадровой политике Общества.

Ежегодно составляется план обучения персонала на основании, которого выделяются средства в бизнес-плане Общества.

Приоритетными направлениями в обучении персонала являются:

- профессиональная подготовка производственного персонала;
- повышение квалификации рабочих;
- повышение квалификации руководителей и специалистов;
- организация производственной практики студентов

В 2012 году в ОАО «ЭГН» прошли обучение на целевых семинарах и курсах повышения квалификации в передовых образовательных учреждениях 323 сотрудника.

В течение 2012 года на базе Общества прошли производственную практику 62 студента высших и средних профессиональных учебных заведений.

Система подготовки персонала включает в себя обучение и повышение квалификации всех категорий персонала: рабочих, специалистов и руководителей. Основную нагрузку по подготовке рабочих кадров и специалистов несет Ноябрьский институт нефти и газа (филиал ТюмГНУ).

Руководители и специалисты технических служб и технологических подразделений ежегодно проходят обучение по правилам эксплуатации оборудования и вопросам подготовки персонала к использованию новых технологий и оборудования.

Анализ затрат на обучение персонала за последние три года представлен в следующей таблице.

Анализ затрат на обучение персонала по категориям за 2010-2012гг.

Год		Руководители	Специалисты, служащие	Рабочие	ИТОГО
2010	Количество	334	14	198	532
	Численность персонала по состоянию на 31.12.2010				1171
	% обученных от общей численности персонала				45,43%
	Затраты на обучение(тыс.рублей)	1244,57	220,35	611,71	2098,63
	ФОТ				
	% от ФОТ				0,46%
2011	Количество	267	32	164	463
	Численность персонала по состоянию на 31.12.2011				1137
	% обученных от общей численности персонала				40,72%
	Затраты на обучение (тыс.рублей)	1685,90	297,30	479,90	2195,53
	ФОТ				
	% от ФОТ				0,45%
2012	Количество обученных, чел.	300	23	146	469
	Численность персонала по состоянию на 31.12.2012				1142
	% обученных от общей численности персонала				41,06%
	Затраты на обучение(тыс.рублей)	1000,22	814,30	612,37	2426,89
	ФОТ				

% от ФОТ	0,49%
----------	-------

5.7. СВЕДЕНИЯ О СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЕ

- Средняя заработная плата в 2012 году в целом по Обществу к уровню 2010 года выросла на 11,9% и составила - 37 503 руб.. Средняя заработная плата руководителей увеличилась по сравнению с 2010 годом на 10,5% и составила 71 491 руб., средняя заработная плата специалистов по сравнению с 2010 годом увеличилась на 8,7% и составила 44 230 руб., средняя заработная плата рабочих по сравнению с 2010 годом увеличилась на 10% и составила 32 452руб. соответственно.

	Категория персонала	Средняя заработная плата, руб.			Отклонение 2012г. к 2010г., (%)
		2010г.	2011г.	2012г.	
1	Руководители	64 676	67 758	71 491	110,5
2	Специалисты	40686	43 428	44 230	108,7
3	Рабочие	29 510	31 190	32 452	110,0
	Итого по обществу	33 527	35 664	37 503	111,9

Учет рабочего времени.

Нормальная продолжительность рабочего времени в ОАО «Энерго-Газ-Ноябрьск» для всех категорий персонала не превышает 40 часов в неделю. В Обществе установлена 5-дневная рабочая неделя с двумя выходными днями: суббота и воскресенье.

Для некоторых профессий рабочих в Обществе установлен сменный режим работы и осуществляется суммированный учет рабочего времени с тем, чтобы продолжительность рабочего времени за учетный период (год) не превышала нормального числа рабочих часов. Время начала и окончания работы (смены) определяется графиком сменности, которые составляются и утверждаются в установленном законом порядке.

Продолжительность смены не превышает 12 часов.

Для отдельных категорий работников условиями трудового договора может устанавливаться ненормированный рабочий день – особый режим работы, в соответствии с которым работники могут по распоряжению Работодателя, при необходимости, эпизодически привлекаться к выполнению своих трудовых функций за пределами установленной для них продолжительности рабочего времени.

Перечень должностей работников, которым по трудовому договору может устанавливаться режим работы с ненормированным рабочим днем, предусмотрен в Приложении №1 к Правилам внутреннего трудового распорядка.

Таблица учета рабочего времени за 2011 – 2012г.г.

Показатели	2011 год	2012 год	Рост (+) Снижение (-) (чел/дней)
Число отработанных чел/дней	224 397	224 397	-3 403
Потери рабочего времени с разрешения	2 343	2 343	+258

администрации (чел/дней)			
Потери рабочего времени по временной нетрудоспособности (чел/дней)	10 153	10 333	+180
Ежегодный основной оплачиваемый отпуск (календ/дни)	63 729	63 729	-3 676
Учебный отпуск	3 925	4 273	+348

5.8. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Социальная политика-составная часть кадровой политики Общества, направлена на улучшение производственно-экономической эффективности работы персонала и формирование благоприятного социально-психологического климата в коллективе.

Требую наибольшей отдачи и повышения эффективности каждого работника, Общество признает необходимость предоставления работникам социальных льгот и гарантий, финансируемых из прибыли общества.

В рамках договора добровольного медицинского страхования работникам целях повышения социальной защищенности персонала Общество осуществляется добровольное медицинское страхование, в 2012 году прошли оздоровление по санаторно-курортным путевкам 41 работников.

На постоянной основе работникам Общества выплачивается единовременное пособие при увольнении в связи с выходом на пенсию.

Совершенствование системы морального и материального стимулирования персонала было и остается важнейшим направлением деятельности Общества. В Обществе существует целый ряд стимулирующих выплат, величина которых зависит от стажа работы в Обществе и в энергоснабжающих предприятиях (выслуга лет, премии, надбавки).

ОАО «ЭГН» за свой счет осуществляет в черте города доставку своих работников до места нахождения Общества к началу рабочего дня и обратно по окончании рабочего дня, в соответствии с утвержденными схемами маршрутов движения транспорта.

В качестве нематериальной мотивации в Обществе большое внимание уделяется оздоровлению и организации досуга сотрудников:

- проводятся спортивно-оздоровительные мероприятия;
- арендуется спортивно-оздоровительный комплекс;
- в Обществе есть своя команда по волейболу, баскетболу и футболу;
- проводятся праздничные корпоративные мероприятия;
- приобретаются, детские новогодние подарки, организуются детские утренники.

В течение 2012 года в обществе продолжали свое действие следующие социальные программы:

- «Льготы и гарантии для работников общества»
- «Оздоровление работников общества и их детей»
- «Развитие культуры и спорта»

С целью усиления социальной защищенности работников, повышения мотивации к производительному труду и закреплению профессиональных кадров в обществе, предусматривается пакет дополнительных льгот и гарантий, а именно:

- выплата единовременного пособия за добросовестный труд в обществе при увольнении впервые в связи с уходом на пенсию;
- вручение подарков к Новому году детям работников общества;
- выплата материальной помощи в случае смерти работника или его ближайших родственников и оказание необходимых ритуальных услуг;

- выплата материальной помощи работникам, призванным на срочную военную службу в ряды Вооруженных сил РФ из Общества, которые в течение трех месяцев после окончания срока службы вновь заключили трудовой договор с Обществом.

В 2012 году затраты по реализации коллективного договора составили 26039,45 тыс.руб. в том числе:

- добровольное медицинское страхование 2200 тыс.руб.
- выплата единовременного пособия за добросовестный труд в обществе при увольнении впервые в связи с уходом на пенсию 3 175,1 тыс.руб.
- компенсация стоимости проезда на транспорте 8 598,4 тыс.руб.
- расходы на охрану труда 7612,85 тыс.руб.
- выплата материальной помощи на погребение 645 тыс.руб.
- выплата материальной помощи вернувшимся из Вооруженных сил РФ 145,9 тыс.руб.
- прочие выплаты 3662,2 тыс.руб.

С целью укрепления здоровья работников Общества в течение 2012 года проводились массовые мероприятия по спорту.

В 2013 году руководство Общества будет стремиться создавать новые правила воздействия в сфере социальной политики и трудовых отношений и тем самым формировать будущее, основанное на взаимной ответственности и устойчивом развитии.

5.9. ОРГАНИЗАЦИЯ ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

В Обществе в 2012 году произошло 4 несчастных случая. Профзаболеваний в Обществе не зафиксировано.

Причинами несчастных случаев явились: несоблюдение требований производственных инструкций и инструкций по охране труда, личная неосторожность пострадавших, недостаточный контроль со стороны инженерно-технических работников.

В целях устранения причин, вызвавших несчастные случаи в Обществе проведены следующие мероприятия: обстоятельства несчастных случаев доведены до сведения работников Общества, проведены внеплановые инструктажи по безопасности труда, усилен контроль со стороны инженерно-технических работников за соблюдением требований производственных инструкций и инструкций по охране труда работниками Общества.

Для повышения уровня безопасности, предотвращения производственного травматизма работников и сохранения здоровья и работоспособности персонала в Обществе постоянно решаются следующие задачи:

- организация и проведение обучения безопасным методам труда (инструктажи, стажировки, дублирование)
- организация и проведение специальной подготовки и проверки знаний;
- осуществляется контроль над состоянием условий труда на рабочих местах путем проведения обходов и осмотров рабочих мест;
- обеспечение персонала качественными средствами индивидуальной и коллективной защиты, инструментом и приспособлениями;
- работники, занятые во вредных условиях труда в профилактических целях обеспечиваются специальным питанием (молоком);
- доводится до сведения работников информация о состоянии рабочих мест по результатам аттестации рабочих мест по условиям труда;

- рабочие места в Обществе обеспечиваются аптечками первой помощи;
- работники, имеющие контакт с веществами, вызывающими загрязнение рук и тела, обеспечиваются смывающими средствами (мылом);
- в Обществе ежеквартально во всех структурных подразделениях проводятся «Дни охраны труда».

В 2012 году, как и в предыдущие года, были проведены обязательные медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами. Нуждающиеся в восстановительно-реабилитационном лечении в рамках добровольного медицинского страхования направляются в санатории и дома отдыха.

В Обществе проведена очередная аттестация 199 рабочих мест по условиям труда. По результатам аттестации разработан «План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда» для 143-х рабочих мест.

В целях улучшения условия и охраны труда ежегодно разрабатывается «План мероприятий (соглашение) по улучшению условий и охраны труда». Оно включает в себя организационные и материально-технические мероприятия. Соглашение 2012 года выполнено не в полном объеме (не приобретена бытовая техника для обеспечения комнат приема пищи, не проведены косметические ремонты санитарно-бытовых помещений).

Ежегодно проводится обязательное социальное страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

РАЗДЕЛ 6.

Справочная информация для акционеров

6.1. АДРЕСА, ТЕЛЕФОНЫ, КОНТАКТЫ, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ, АДРЕС ОБЩЕСТВА В СЕТИ INTERNET

Место нахождения: 629806, Российская Федерация, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, дом 29

Почтовый адрес: 629806, Российская Федерация, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. 60 лет СССР, дом 29

Телефон: (3496) 35 – 21 – 94 Факс: (3496) 35 – 27 – 24

Адрес сайта в сети интернет: <http://www.energo-gas-noyabrsk.ru>

Адрес электронной почты: secretar@energo-gas-noyabrsk.ru

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 89 № 000422736 выдано инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Ноябрьску ЯНАО 23 июня 2004 года ОГРН 1048900553206

КОДЫ ИДЕНТИФИКАЦИИ

ОГРН 1048900553206	ИНН 8905033649	КПП 890501001
ОКАТО 71178000000	ОКОПФ 47	ОКФС 49
ОКПО 73157850	ОКОГУ 49014	
ОКВЭД 40.10., 40.30., 40.30.4, 40.30.5, 40.20.2, 41.00, 45.31, 45.33, 45.32, 45.34, 65.22, 65.23, 74.15, 74.4, 90.00,		

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

р/с 40702810267030100494

в ОАО «Западно-Сибирский банк» Сбербанк РФ

БИК 047102651

к/с 30101810800000000651

р/с 40702810500300000219

в ОАО «Запсибкомбанк» г. Тюмень

БИК 047130639

к/с 30101810100000000639

р/с 407 028 108 040 2000 1398

в Тюменский филиал ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень

БИК 047 106 962

к/с 301 018 105 000 000 009 62

6.2. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово - хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

Решением годового общего собрания акционеров, протокол № 17 от 29 июня 2012 года аудитором Общества утверждено Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская фирма «Юридические консультации и аудит» (ООО «ЮриКа») (ОГРН 1026602327256). Свидетельство о членстве в СРО «НП» «Аудиторская Палата России» от 06.10.2009 № 4840, ОРНЗ 10401034342.

6.3. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ ОБЩЕСТВА

Решением Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" от 10 августа 2011 года (Протокол Заседания Совета Директоров ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск" №30 от 10 августа 2011 года) функции реестродержателя переданы Закрытому акционерному обществу "Регистраторское общество "СТАТУС". В связи с чем с ЗАО "Регистраторское общество "СТАТУС" заключен договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 320/11-ЭГН от 05.09.2011 г.

ОГРН 1027700003924

ИНН 7707179242

Юридический адрес: 109544, город Москва, ул. Новорогжская, д. 32, корп. 1

Почтовый адрес: (Екатеринбургский филиал) 620075 Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 62. тел. 8(343)2669130.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12 марта 2004 года без ограничения срока действия.