



# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2010



# СОДЕРЖАНИЕ

- **ЗАО "АРМРОСГАЗПРОМ" • ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**
- **ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЗАО "АРМРОСГАЗПРОМ"**
- **РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА**
- **РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО - ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ**
- **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**
- **ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ**
- **КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ**
- **ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СИСТЕМЕ  
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ РА**
- **УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ**
- **ЭКОЛОГИЯ БЕЗОПАСНОСТЬ**
- **КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**
- **ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**
- **КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

# ЗАО "АРМРОСГАЗПРОМ" - ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

**Закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"** создано на основании Учредительного Договора от 30 августа 1997г., действующего законодательства Республики Армения, в соответствии с заключенным 18 января 1997 года в г.Москве между Правительством Республики Армения и Открытым Акционерным Обществом "Газпром" Соглашением "О сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопроводов на территории Республики Армения, транзите российского природного газа через территорию Республики Армения, производстве электроэнергии и ее транзите в третьи страны".

Компания "АрмРосгазпром" является единственным импортером российского газа в Республику Армения.

ЗАО "АрмРосгазпром" имеет вертикально-интегрированную структуру. Компания осуществляет импорт природного газа и диспетчеризацию его потоков, централизованное управление и координацию функционирования системы газоснабжения Армении.

Основной **целью** деятельности ЗАО "АрмРосгазпром" является транспортировка, хранение, переработка, распределение и реализация природного газа на внутреннем рынке Республики Армения, транзит природного газа через территорию Республики Армения в третьи страны, реализация программ по проектированию, финансированию, строительству и эксплуатации вновь создаваемых транзитных газопроводов и подземных хранилищ газа, а также эксплуатация, расширение и реконструкция действующих газотранспортной и газораспределительной сетей.

ЗАО "АрмРосгазпром" видит свою миссию в максимально эффективном, сбалансированном и бесперебойном газоснабжении потребителей Республики Армения и в интересах своих акционеров стремится к обеспечению долгосрочного и динамичного развития компании путем дальнейшей диверсификации, повышения эффективности и прозрачности своей деятельности и деятельности своих дочерних компаний.

**В структуру** ЗАО«АрмРосгазпром» входят:

- **17 филиалов** по газоснабжению и газификации (ФГГ), организованных по территориальному принципу, основными функциями которых являются:
  - бесперебойное и безопасное газоснабжение конечных потребителей и обеспечение своевременной оплаты за поставленный природный газ;
  - эксплуатация, техническое обслуживание, а также расширение и модернизация газораспределительной сети, в т.ч. восстановление газоснабжения и газификация.
- **Филиал «Инженерный Центр»** организует обучение и повышение квалификации работников системы газоснабжения, оказывает специализированные услуги организациям газового комплекса и сторонним организациям.
- **6 дочерних Обществ:**

**ООО «Трансгаз»** обеспечивает транспортировку природного газа, его учет и хранение, отбор и закачку, резервирование в подземном хранилище.

**ООО «Трансгазстрой»** осуществляет строительство магистральных трубопроводов, распределительных газопроводов и газовых сетей.

**ООО «Автогаз»** осуществляет прием, хранение, транспортировку и реализацию сжатого природного газа; обеспечивает техническую эксплуатацию автогазонаполнительных станций сжиженного природного газа и

автоцистерн, заправляющих газом и транспортирующих газ, осуществляет обслуживание и заправку автомобилей сжатым природным газом, а также установку, испытание, наладку, ремонт и освидетельствование автомобильного газового оборудования.

**ООО «Армавирский Газмаш»**

осуществляет производство машиностроительной продукции, газовых приборов и оборудования, оборудования промышленного и бытового значения.

**ООО «Автотрансгаз»**

предоставляет автотранспортные услуги, занимается основным и текущим ремонтом автомашин, а также их техническим обслуживанием и эксплуатацией.

**ООО «Бутан»**

осуществляет прием, хранение, транспортировку и реализацию сжиженного газа, организует ремонт и аттестацию баллонов сжиженного газа, обеспечивает эксплуатацию, текущий ремонт и наладку оборудования газонаполнительных станций, производство бутановоздушной смеси.

- **Учреждение «Дирекция строительства «Раздан-5»** организует реализацию работ по инвестиционному проекту «Реконструкция и модернизация 5-го энергоблока Разданской ТЭС».
- **Учреждение «Дирекция строящихся объектов газотранспортной системы»** координирует работы и осуществляет функции заказчика по строительству и капитальному ремонту объектов газотранспортной системы ЗАО «АрмРосгазпром».

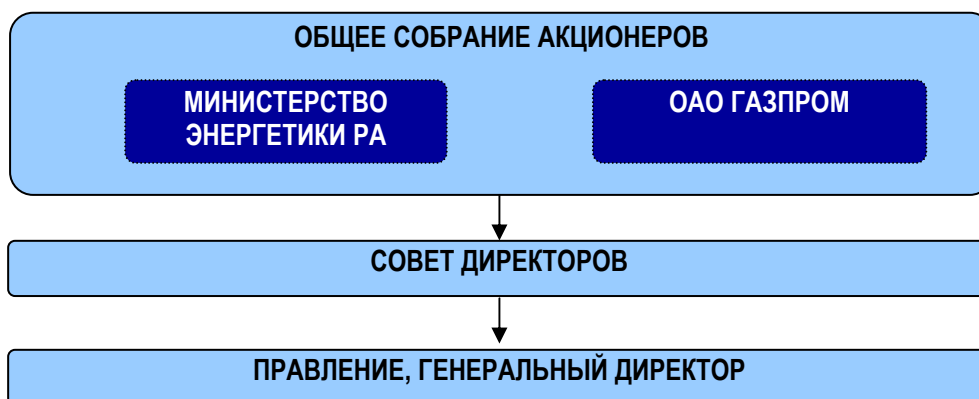
# ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ЗАО "АРМРОСГАЗПРОМ"

Органами управления ЗАО "АрмРосгазпром" являются:

- Общее Собрание Акционеров;
- Совет Директоров Общества;
- Правление, Генеральный директор

Высшим органом управления является Общее Собрание Акционеров.

Общее руководство деятельностью Общества в период между Общими Собраниями Акционеров, за исключением вопросов, отнесенных к его исключительной компетенции, осуществляет Совет Директоров. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет Генеральный директор совместно с Правлением Общества. Эти органы организуют исполнение решений Общего Собрания Акционеров Общества и Совета Директоров Общества.



## Совет Директоров:

Председатель Совета Директоров:	Валерий Голубев	ОАО "Газпром"
Заместитель Председателя Совета Директоров	Армен Мовсисян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА
Члены Совета Директоров:	Елена Карпель	ОАО "Газпром"
	Дмитрий Лавров	ОАО "Газпром"
	Александр Фролов	ОАО "Газпром"
	Иосиф Исаян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА
	Карен Карапетян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА

## Правление:

Председатель Правления- Генеральный Директор:	Карен Карапетян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА
Заместитель Председателя Правления	Анатолий Подмышальский	ОАО "Газпром"
Члены Правления:	Елена Боровлева	ОАО "Газпром"
	Александр Тернюк	ОАО "Газпром"
	Тимур Абдуллин	ОАО "Газпром"
	Борис Гюлюмян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА
	Ашот Овсепян	Министерство энергетики и природных ресурсов РА

# РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА

С изменением экономических условий в стране, вследствие негативного влияния мирового финансово-экономического кризиса, в 2009-2010гг. наблюдались снижение темпов роста и определенный спад в экономике Армении. С изменением экономических условий в стране значительные изменения претерпел также рынок природного газа, и тенденция снижения объемов потребления газа наблюдалась и в 2010г. Особенно остро почувствовали на себе влияние мировых тенденций крупные промышленные предприятия.

Основными группами потребителей природного газа являются население, энергетика, промышленность и АГНКС. Эти четыре группы потребляют порядка **90%** всего объема газопотребления страны. Несмотря на то, что доли различных групп газопотребителей в 2010г несколько изменились, вышеуказанные группы сохраняют лидирующие позиции. Однако в структуре газопотребления значительно снизилась доля энергетики.

В 2010г. объем реализации газа составил **1 434.6 млн м<sup>3</sup>**, что на **13.6%** ниже аналогичного показателя за 2009г.

Структура газопотребления 2009-2010гг., млн м<sup>3</sup>

ПОТРЕБИТЕЛИ	2009	2010	+/- ,%
Население	553.2	470.9	↓ -14.9 %
Энергетика	370.6	216.7	↓ -41.5 %
Промышленность	259.7	271.0	↑ +4.4 %
Бюджетные организации	42.5	38.8	↓ -8.7 %
Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС)	305.6	318.3	↑ +4.2 %
Прочие	129.2	118.9	↓ -8.0 %
<b>Всего</b>	<b>1 660.8</b>	<b>1 434.6</b>	<b>↓ -13.6 %</b>

В 2010 году по сравнению с 2009 годом наблюдается снижение объемов потребления газа по всем категориям потребителей, кроме промышленных предприятий и АГНКС.

Объем потребления газа в энергетике в 2010 г по сравнению с аналогичным периодом 2009г. сократился на **41.5%** и составил **241,5 млн м<sup>3</sup>**. Наиболее крупным потребителем газа в энергетическом секторе остается Разданская ТЭС. Следует отметить, что сокращение общего объема потребления газа в энергетике в основном обусловлено выходом Ереванской ТЭС из рынка сбыта природного газа.

После значительного снижения объемов потребления природного газа, связанного с влиянием негативных тенденций в мировой экономике, объемы поставок природного газа в промышленный сектор по сравнению с предыдущим годом остались почти неизменными, и в 2010г. наблюдается определенная стабилизация. В течение 2010г. промышленными предприятиями было реализовано **271.0 млн. м<sup>3</sup>** природного газа, что на **4.4%** выше аналогичного показателя предыдущего года. В структуре газопотребления промышленности выделяются цементные заводы, потребляющие порядка **38%** от общего объема газа, реализуемого промышленным сектором в целом.

Производство строительных материалов и химическая промышленность вместе потребляют около половины объемов имеющегося спроса природного газа в промышленности.

В 2010г объемы потребления газа в секторе населения составили **470.9 млн. м<sup>3</sup>**, что на **14.9%** ниже показателя предыдущего года. На снижение газопотребления в основном повлияли природно-климатические условия, а также повышение цен на продажу природного газа. Несмотря на это, сектор населения остается сравнительно стабильным потребителем газа и занимает первое место в структуре потребления.

Значительную долю в структуре потребления газа составляли АГНКС, объем потребления газа которых в 2010г. составил **318.3 млн м<sup>3</sup>**. Стабильное потребление газа АГНКС связано с фактом увеличения доли автомобилей, работающих на природном газе. В зависимости от мощности, использование газа в качестве моторного топлива по сравнению с бензином выгодно в 2 раза. Тенденция перевода автомобильного транспорта на газ послужила причиной того, что за 2010г. АГНКС занимало вторую позицию в структуре газопотребления, превысив объемы потребления природного газа в промышленности на **47.3 млн м<sup>3</sup>**.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО - ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

### ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Динамика основных финансовых показателей за 2009-2010гг. представлена в сводной таблице.

Динамика основных финансовых показателей, 2009-2010гг., млн драм

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	2009	2010	Динамика %
<b>Общий доход по всем видам деятельности, в том числе</b>	<b>139 838</b>	<b>147 298</b>	<b>+ 5.3 %</b>
Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг	114 221	123 621	+ 8,2 %
<b>Общие расходы</b>	<b>136 315</b>	<b>158 679</b>	<b>+ 16.4 %</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>3 302</b>	<b>-11 381</b>	<b>- 445,0 %</b>
<b>Нетекущие активы</b>	<b>349 383</b>	<b>376 239</b>	<b>+ 7,7 %</b>
<b>Текущие активы</b>	<b>60 040</b>	<b>46 293</b>	<b>- 22,9 %</b>
<b>Собственный капитал (чистые активы)</b>	<b>332 317</b>	<b>320 936</b>	<b>- 3.4 %</b>
<b>Нетекущие (долгосрочные) обязательства</b>	<b>26 090</b>	<b>52 586</b>	<b>+ 101,6 %</b>
<b>Текущие (краткосрочные) обязательства</b>	<b>51 016</b>	<b>49 010</b>	<b>- 3,9 %</b>

По итогам работы за 2010г. совокупные доходы Компании по всем видам деятельности составили **147.3 млрд. драм** (без НДС), расходы – **158,7 млрд. драм** (без НДС), а результат деятельности – убыток – **11,4 млрд. драм**. Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг за отчетный год увеличилась на **9,4 млрд. драм** или на **8,2%**. Основными факторами, вызвавшими изменение финансовых результатов за 2010г. по отношению к аналогичному периоду 2009г. являются:

- уменьшение объемов реализованного природного газа на **18%**;
- увеличение цен покупки и реализации природного газа;
- рост финансовых затрат (проценты по кредитам);
- рост эксплуатационных затрат, который, в основном, обусловлен приростом амортизационных отчислений, вызванных капитализацией затрат в процессе газификации и расширения базы основных средств.

В 2010г. наблюдалось значительное увеличение долгосрочных обязательств Компании (в два раза). Это также обусловлено реализацией крупных газозаэнергетических проектов и осуществлением инвестиционных программ по газификации и газоснабжению при снижении денежных потоков от потребления газа в отчетном году. Что касается краткосрочных обязательств, то в 2010г. они сократились на **3.9%**.

### ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Для наиболее точного отражения оценки финансового положения Компании, представлены показатели рентабельности и финансовой устойчивости.

#### Коэффициенты рентабельности, 2009-2010гг.

<b>РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
<b>Рентабельность продаж, ROS, %</b>	<b>3,08 %</b>	<b>-9,21 %</b>
<b>Рентабельность активов, ROA, %</b>	<b>0,86 %</b>	<b>-2,69 %</b>
<b>Рентабельность собственного капитала, ROE, %</b>	<b>1,06 %</b>	<b>-3,55 %</b>

Снижение и отрицательное значение коэффициентов рентабельности Компании в отчетном году связано с убытками Компании, на которые повлияли вышеуказанные факторы.

Кроме того, нужно отметить, что в посткризисном периоде наиболее важным становится финансовая устойчивость Компании.

#### Коэффициенты финансовой устойчивости, 2009-2010гг.

<b>ФИНАНСОВАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>
<b>Коэффициент финансовой независимости</b>	<b>0,81</b>	<b>0,76</b>
<b>Коэффициент использования заемного капитала</b>	<b>0,19</b>	<b>0,24</b>
<b>Суммарные обязательства к собственному капиталу</b>	<b>0,23</b>	<b>0,32</b>

Соотношение собственного капитала к общим активам показывает степень финансовой независимости Компании. Значения этого коэффициента у Компании за 2009-2010гг. находятся на высоком уровне, что свидетельствует о финансировании деятельности в основном за счет собственных средств, хотя наблюдалось снижение коэффициента в отчетном году в связи с привлечением дополнительных долговых обязательств. Долю использования заемных средств в активах отражает значение коэффициента использования заемного капитала, которое увеличилось по сравнению с предыдущим годом. Доля обязательств в объеме собственного капитала – это суммарные обязательства к собственному капиталу – увеличилась по сравнению с 2009г.

#### ВЫПЛАТЫ В ГОСУДАРСТВЕННЫЙ БЮДЖЕТ

В опубликованном Комитетом государственных доходов при правительстве РА списке 1000 крупных налогоплательщиков ЗАО «АрмРосгазпром» по общей сумме выплат в госбюджет РА за 2010 финансовый год занимает 2-ое место.

В совокупности выплаты в бюджет ЗАО «АрмРосгазпром» и его дочерних компаний за 2010 финансовый год составили 19,185 млн драмов, в том числе НДС – 16,591 млн драм, налог на прибыль и подоходный налог – 2,302 млн драм.

С начала 2010 года по объему выплат по обязательному социальному страхованию среди 300 крупнейших плательщиков (с суммами отчислений от 3 млн. драм и выше) ЗАО «АрмРосгазпром» занимало 2-ое место.

#### ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

Одним из первоочередных направлений деятельности Общества - обеспечение эффективного управления финансовыми ресурсами.

В течение 2010 года ЗАО «АрмРосгазпром» активно участвовало на финансовом рынке. Для финансирования своей деятельности ЗАО «АрмРосгазпром» использует не только собственные и заемные средства, но также привлекает финансовые средства в виде долговых инструментов рынка ценных бумаг, тем самым диверсифицируя долговой портфель, одновременно способствуя развитию и становлению рынка капитала РА, поскольку только в условиях стабильно действующего рынка капитала будет возможна реализация полномасштабных инвестиционных программ Общества.

В отчетном году оборот корпоративных облигаций Компании составил порядка 173 млн. драм, расчетная сумма по купонным выплатам составила 95 млн. драм. При этом, корпоративные облигации ЗАО “АрмРосгазпром” являются единственными Abond на армянском рынке корпоративных облигаций.

Помимо эмиссии корпоративных облигаций, ЗАО “АрмРосгазпром” осуществляет деятельность на рынке в качестве инвестора, приобретая облигации на рынке по размещению краткосрочных ликвидных средств.

## **ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗАО “АРМРОСГАЗПРОМ” ЦЕНТРАЛЬНЫМ БАНКОМ РА**

С целью содействия в капитализации здоровых предприятий, в частности эмиссии долговых ценных бумаг и привлечения заемных банковских средств, ЦБ РА проводит рейтинг предприятий, годовая выручка которых превышает 100 млн др. и которые осуществляют свою деятельность не менее трех лет. Рейтинг проводится на основе анализа финансово-хозяйственной деятельности, кредитной истории предприятия, а также качественной оценки деятельности предприятия.

В апреле 2010 года Центральным Банком РА ЗАО “АрмРосгазпром” присужден рейтинг “Б”, который сохраняется по сей день и характеризует Компанию как имеющую очень высокий потенциал обслуживания и погашения финансовых обязательств с очень низким уровнем риска. Наличие рейтинга “Б” у ЗАО “АрмРосгазпром”, во-первых, повышает ликвидность и привлекательность ее облигаций на финансовом рынке, во-вторых, свидетельствует о высоком кредитном рейтинге Компании.

## **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

Осуществляемая ЗАО “АрмРосгазпром” инвестиционная деятельность направлена на решение следующих задач:

- обеспечение безопасности и надежности системы;
- увеличение производственных мощностей;
- повышение качества обслуживания и оказания услуг;
- замена новыми изношенных и подлежащих списанию активов;
- внедрение современных эффективных технологий;
- сокращение технологических и коммерческих потерь природного газа, затрат газа на собственные нужды и др.

Основные принципы корпоративной политики управления инвестиционной деятельностью:

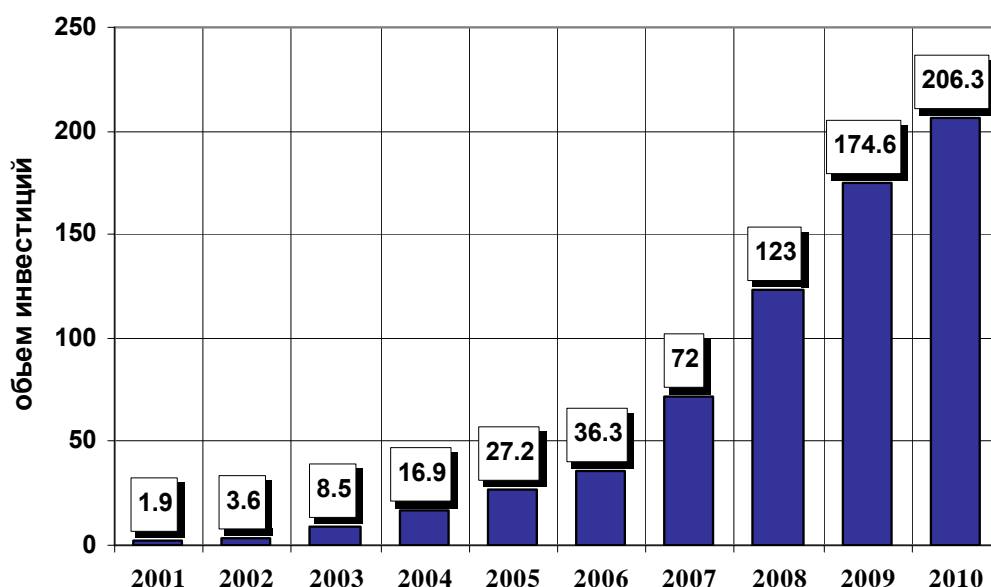
- вложение инвестиций в наиболее эффективные проекты;
- мотивация достижения заявленного уровня доходности по каждому направлению инвестиционной деятельности;
- оценка и мониторинг эффективности каждого инвестиционного проекта.

Инвестиционная политика ЗАО “АрмРосгазпром” реализуется по следующим основным направлениям:

- 1) газотранспортная система:**
  - строительство и реконструкция магистральных газопроводов;
  - Абовянская СПХГ.
- 2) газораспределительная система:**
  - газификация (строительство новой газораспределительной сети);
  - ремонт и восстановление газораспределительной сети.
- 3) инфраструктура газового комплекса:**
  - модернизация системы учета природного газа;
  - внедрение новой техники и технологий;
  - ремонт, расширение, восстановление и модернизация зданий и сооружений;
  - приобретение машин-механизмов и транспортных средств.
- 4) газознергетические проекты:**
  - строительство и модернизация энергоблока Раздан-5.

За период 2001-2010г.г. Компания осуществила активную инвестиционную политику, осуществив вложения на общую сумму порядка **206.3** млрд драм.

**Динамика роста инвестиций (по нарастающей), 2001-2010гг., млрд драм**



В течение 2010 года суммарный объем инвестиций в реконструкцию, модернизацию и развитие газотранспортной системы и системы газоснабжения, а также в иные инвестиционные проекты составил около 31.7 млрд драм, в том числе:

- **в газотранспортную систему** – 2.3 млрд драм;
  - в том числе на модернизацию мощностей Абовянской СПХГ – 0.63 млрд драм;
- **в газораспределительную систему** – 8.2 млрд драм;
  - в том числе
    - на газификацию (рост абонентов на 16.5 тыс.) – 0.5 млрд драм ;
    - на переукладку и восстановление газораспределительной сети – 0.6 млрд драм.
    - на внедрение систем безопасности в многоквартирных жилых зданиях – 6.9 млрд драм;
- **инвестиции, направленные на завершение строительства и модернизацию теплоэлектростанции “Раздан-5”** – 19.3 млрд драм,
- **на реконструкцию дома отдыха “Адигаз”** – 1.9 млрд драм.

## ГАЗИФИКАЦИЯ И ВОССТАНОВЛЕНИЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

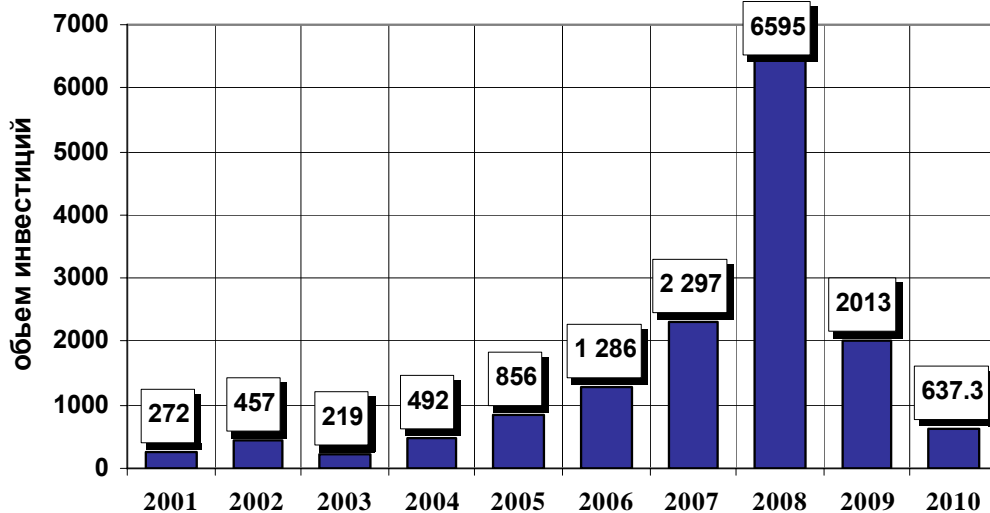
Армения имеет разветвленную систему распределения газа, охватывающую, практически, всю территорию страны. Газораспределительная система ЗАО “АрмРосгазпром” связывает газотранспортную систему с потребителями природного газа и состоит из газопроводов высокого и среднего давления, а также вспомогательных инженерных сооружений. На территории РА газоснабжение абонентов по части населения осуществляется преимущественно в режиме низкого давления. По состоянию на 01.01.2011г. эксплуатируется 10 630 км газопроводов высокого, среднего и низкого давления, посредством которых подается газ 612 890 абонентам в секторе населения и около 9500 организациям.

В 2002 году ЗАО «АрмРосгазпром» разработало широкомасштабную Программу по восстановлению газоснабжения и газификации на всей территории Республики Армения, в результате реализации которой в течение 2002-2010гг. было восстановлено газоснабжение для 342.9 тыс. абонентов, а по состоянию на 01.01.2011 количество фактических абонентов было доведено до 612.9 тыс. За 2010 год к газораспределительной сети было дополнительно подключено 16 538 абонентов.

В рамках данной программы в течение 2002-2010гг. Компания инвестировала 34.2 млрд. драм: 19.7 млрд драмов –

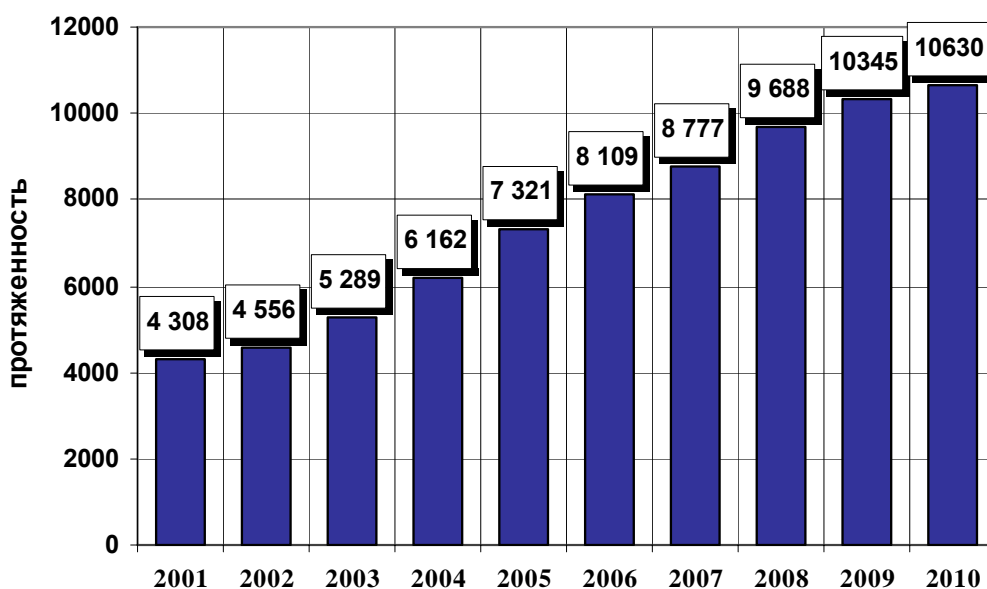
на строительство и реконструкцию газопроводов, 14.5 млрд драмов на приобретение и монтаж бытовых счетчиков. Была построена и восстановлена газораспределительная система протяженностью в 5 012.4 км. За эти годы была осуществлена газификация негазифицированных ранее 87 населенных пунктов и восстановлена система газопотребления в 343 населенных пунктах. Помимо этого, к системе газоснабжения были подключены негазифицированные ранее районы не только г.Еревана, но и ряда других городов республики. Инвестиции в данном направлении являются оправданными, так как при этом создается возможность газоснабжения сравнительно большего количества потребителей, обеспечивая тем самым расширение потребительского рынка.

**Объем инвестиций на реконструкцию и восстановление газораспределительной системы (2001-2010г.г.), млн драм**



С целью обеспечения бесперебойного, безопасного и надежного газоснабжения потребителей республики за 2001-2010гг. Компания осуществила инвестиции в регулирование режимов газоснабжения, а также на капитальный ремонт и переукладку аварийных газопроводов на сумму 15 125 млн драм. (637.3 за год)

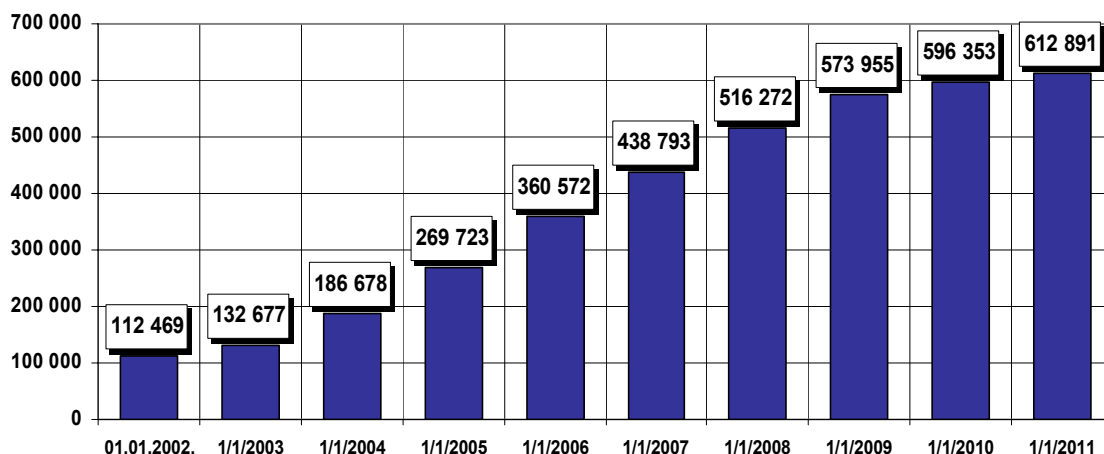
**Протяженность эксплуатируемой газораспределительной сети (2001-2010гг.), км**



В настоящее время строительство новых, капитальный ремонт и переукладка аварийных газопроводов осуществляется также с применением полиэтиленовых труб и комплектующих полиэтиленовых фасонных частей,

что продлевает срок службы газопроводов, снижает эксплуатационные затраты и повышает уровень безопасности и надежности.

#### Количество фактических абонентов, 2001-2010гг.



#### ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ СИСТЕМА

Газотранспортная система включает газопроводы высокого давления, газораспределительные станции, подземное хранилище газа и технологическое оборудование и сооружения, установленные на них, посредством которых осуществляется транспортировка и распределение газа. Газотранспортная система включает в себя магистральные газопроводы общей протяженностью 1 985,3 км, из которых по состоянию на 01.01.2011г. эксплуатируется 1 649,85 км, остальная часть находится в режиме оперативного резерва, 75 газораспределительных станций, 246 крановых узлов, 21 замерный узел, 3 узла редуцирования, 5 узлов запуска-приема очистных устройств и 166 станций электрохимической защиты.

Объекты газотранспортной системы эксплуатируются ООО "Трансгаз" (100% доля участия ЗАО "АрмРосгазпром") посредством 5-и линейно-эксплуатационных филиалов (ЛЭФ), дислоцированных в городах Дилижан, Абовян, Ванадзор, Мартуни и Горис.

С 2001 по 2010 г.г. Компания осуществила инвестиции в газотранспортную систему на сумму – 13.1 млрд драмов. Только за отчетный 2010г. по данному направлению Компания инвестировала 2.3 млрд. драмов.

#### ПОДЗЕМНОЕ ХРАНИЛИЩЕ ГАЗА

Одной из первостепенных задач газового комплекса является осуществление мероприятий по обеспечению эффективного функционирования Абовянской Станции Подземного Хранения Газа (СПХГ), на которой выполняются ежегодные ремонтные и ремонтно-восстановительные работы.

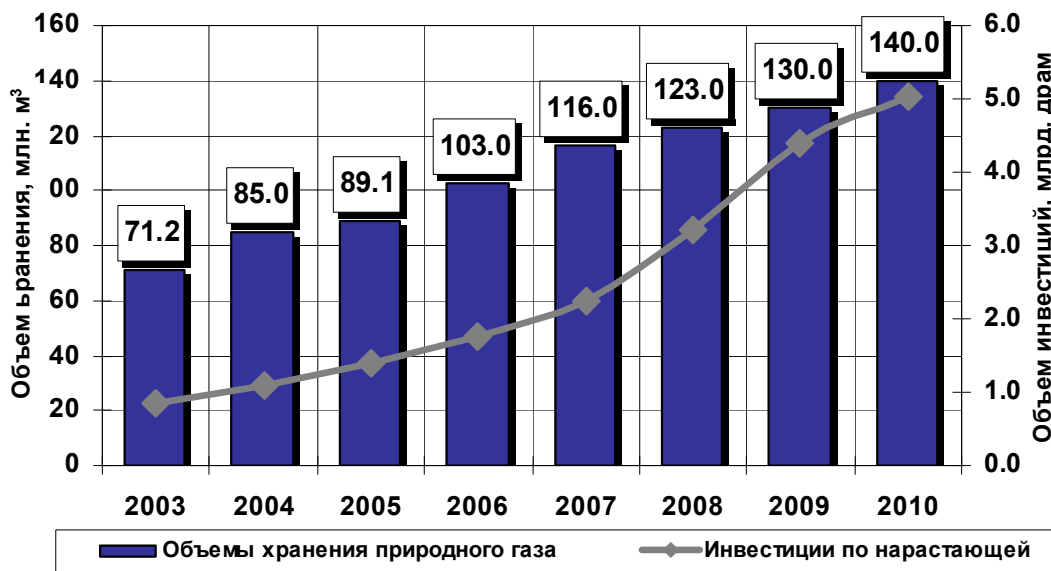
Абовянская станция подземного хранения газа выполняет в системе газоснабжения страны две важнейшие функции:

- обеспечение надежного и безопасного газоснабжения потребителей,
- регулирование сезонных и пиковых колебаний поставок газа.

Принимая во внимание ограниченность собственных энергоресурсов в Армении становится очевидным, что наличие подземного хранилища газа является одним из гарантов обеспечения текущего и перспективного уровня энергетической безопасности в стране.

В 2010 году инвестиции, направленные на повышение эффективности функционирования СПХГ, составили **0.63 млрд драм**. Осуществление инвестиционного проекта по развитию и модернизации ПХГ позволило увеличить потенциальный объем хранения газа до 140 млн м<sup>3</sup>, что существенно повысило надежность газовых поставок в стране.

**Динамика роста инвестиций (по нарастающей) и объемы хранения природного газа (2001-2010г.г.)**



## **ВНЕДРЕНИЕ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**

Эффективность и надежность функционирования системы газоснабжения во многом зависят от внедрения современных технологий. Компания целенаправленно проводит политику по внедрению нового оборудования и новых технологий в системах транспортировки и распределения газа, что способствует совершенствованию системы учета газа и повышению общей надежности системы. На узлах замера расхода природного газа установлены современные средства измерения, оснащенные микропроцессорными (электронными) корректорами объема расхода газа. Из уже внедренных технологий можно выделить:

- на 63-х из 70-и газораспределительных станций ЗАО “АрмРосгазпром” установлены современные измерительные расходомеры типа Armflow и 23 расходомера типа FlowBoss-103 на замерных узлах линейно-эксплуатационных филиалов газотранспортной системы и подземного хранилища газа;
- установку 165-и головных замерных узлов на базе современных турбинных и ротационных счетчиков газа, оснащенных электронными корректорами объема газа. Общее количество головных замерных узлов составило 915;
- использование полиэтиленовых труб при газификации;
- внедрение стабилизаторов давления газа в газораспределительной системе.

С целью обеспечения безопасного газоснабжения Решением Правительства Республики Армения №314-Н от 22.02.2007г. установлена необходимость внедрения во внутридомовых системах газопотребления систем безопасности. Данная Программа призвана повысить безопасность использования природного газа и обезопасить потребителей от техногенных аварий, связанных с использованием внутридомового газового оборудования и приборов.

Подготовительные работы и закупка оборудования в рамках Программы были начаты в 2008 году. В течение 2009-2010гг. было установлено 499'093 сигнализатора, на общую сумму 12.5 млрд драм, из которых 255965 сигнализаторов на сумму 6.9 млрд. драм было установлено в 2010г.

На территории СНГ **Армения является первой страной, которая предприняла повсеместную установку систем безопасности.**

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ВНУТРИДОВОМОЙ СИСТЕМЫ

Компания «ЭЙ-И-ДЖИ СЕРВИС», осуществляющая на территории республики техническое обслуживание внутридомовых систем газоснабжения, в 2010 году совершила 1 530 410 обходов против 1 209 303-х в 2009 году. Плановый обход проводится дважды в год.

В указанный период были обслужены 1 148 146 абонентов (95,7 %), 31763 абонента не были обслужены по причине закрытых дверей. В результате нарушений, выявленных при осмотре квартир, было составлено 122,663 акта.

Филиал «Инженерный Центр» организовал подготовку кадров (более 900 человек) по эксплуатации и техническому обслуживанию газораспределительной системы и системы внутридомового обслуживания. Аварийно-восстановительные службы были оснащены современным оборудованием и производственными средствами.

## ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

### ПРОЕКТ "РАЗДАН-5"

Учитывая тенденции развития рынка сбыта природного газа, диверсификация бизнеса Компании и выход на электроэнергетический рынок стали насущной необходимостью.

В 2006 году между Правительством Республики Армения и ОАО «Газпром» было подписано соглашение, в соответствии с которым ЗАО «АрмРосгазпром» приобретает имущественный комплекс пятого энергоблока Разданской ТЭС с обязательствами по завершению его строительства и модернизации. Имущественный комплекс «Раздан-5» был передан ЗАО «АрмРосгазпром» 28.12.2008г., а строй-монтажные работы на площадке начаты с января 2009г.

После ввода в 2011г. энергоблока в эксплуатацию ЗАО «АрмРосгазпром» обеспечит значительную долю на армянском рынке электрогенерации и создает возможность увеличения поставок электроэнергии в соседние страны. В результате реализации газоэнергетических проектов ЗАО «АрмРосгазпром» получает возможность активно участвовать в проектах региональной торговли электроэнергией. Именно региональный рынок электроэнергии представляется для Компании перспективным. Прорыв в этом направлении одновременно увеличит объемы потребления газа на внутреннем рынке.

По состоянию на 01.01.2011г. практически все оборудование, комплектующие и материалы доставлены на площадку «Раздан-5», причем только из-за рубежа поставлено оборудование общим весом около 18 тыс. тонн на 235 вагонах и специальных железнодорожных платформах и 411 сорокафутовых контейнерах и специальных автомобильных платформах.

**В период с 2008г. по 01.01.2011г. основным подрядным организациям по 163 контрактам за выполненные работы выплачено 194'313 тыс. долларов США, в т.ч.:**

1. проектно-сметные работы	-	7295 тыс. долларов США
2. приобретение оборудования	-	112410 тыс. долларов США
3. строительно-монтажные работы	-	65085 тыс. долларов США
4. транспортные затраты	-	4107 тыс. долларов США
5. шеф -инженерные и пуско-наладочные работы	-	4755 тыс. долларов США
6. подготовка кадров (в т.ч. стажировка и дублирование на рабочих местах оперативного персонала на Киришской ГРЭС, Минских ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4)	-	532 тыс. долларов США
7. разработка и получение технической документации	-	3 тыс. долларов США
8. страховка	-	126 тыс. долларов США

Ввод энергоблока в эксплуатацию планируется во втором полугодии 2011г.

# КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

На 01.01.2011г. общая численность работников ЗАО «АрмРосгазпром» составила 7 323 человека, в том числе:

служащие – 2476 чел.,  
рабочие – 4847 чел.

Анализ численности и состава работников ЗАО «АрмРосгазпром» выявил следующие показатели:

Удельный вес работников по направлениям деятельности:  
распределение и реализация природного газа – 60,8%,  
платные услуги – 24.3%,  
транспортировка природного газа – 9.4%,  
администрация – 4.3%,  
хранение природного газа – 1.1%.

Распределение работников по уровню образования:  
среднее образование – 47.3%,  
среднее профессиональное образование – 20.8%,  
высшее образование – 31.7%,  
сотрудники с ученой степенью – 0.2%.

«Возраст» работников:  
до 30 лет - 20.5 %,  
от 30 до 40 лет - 27.7 %,  
от 30 до 50 лет - 29.8 %,  
50 лет и свыше - 22.0 %.

Стаж работы в системе:  
до 5 лет - 23.2 %,  
от 5 до 10 лет - 27.3 %,  
от 10 до 15 лет - 26.7 %,  
15 лет и выше - 22.8 %.

ЗАО «АрмРосгазпром» уделяет особое внимание управлению кадрами, в частности, вопросам подготовки и переподготовки кадров и стимулирования углубления специальных знаний сотрудников. Важнейшим направлением кадровой политики Компании является развитие трудовых ресурсов посредством обучающих программ и программ по подготовке и повышению квалификации, в частности, специалистов занятых в техническом обслуживании и эксплуатации, поскольку от работы последних в целом зависит безопасность и надежность системы газоснабжения.

Содействие развитию высшего образования является одной из ключевых особенностей деятельности ЗАО «АрмРосгазпром». Компания реализует программы сотрудничества с Базовым ВУЗ-ом нефтегазового комплекса России – Российским Государственным Университетом нефти и газа им. И.М.Губкина, с лидером высшего технического образования Армении – Государственным инженерным университетом Армении и с Абовянским энергетическим колледжем.

В частности, Компания финансирует ежегодное обучение 14-ти студентов Государственного архитектурно-строительного университета Армении и 65 студентов Абовянского государственного энергетического колледжа.

В 2010 году ЗАО «АрмРосгазпром» предоставило возможность 2-м выпускникам из Армении на льготных условиях продолжить учебу в Российском государственном университете нефти и газа им. И. М. Губкина.

Помимо этого, были реализованы ряд обучающих программ и программ повышения квалификации сотрудников. В частности:

- 14 работников Компании прошли курс учебной программ по повышению безопасности и защите

магистральной газовой транзитной инфраструктуры и гармонизации технических стандартов и практик нефтегазового сектора в Восточной Европе и на Кавказе, организованной INOGATE;

- Завершено девятимесячное стажирование персонала котлотурбинного цеха “Раздан-5” (25 чел.) на “Киришской ГРЭС” ОГК-6 и персонала электроцеха (19 чел.) на действующей части Разданской ТЭС, также для стажировки и подготовки было организовано обучение на Минской ТЭЦ-3 в целом для 79 стажеров.
- Специалисты Управления бухгалтерского учета ЗАО “АрмРосгазпром” прошли практические занятия по международным стандартам финансовой отчетности.
- В учебно-техническом центре филиала “Инженерный центр” ЗАО “АрмРосгазпром” систематически проходит процесс обучения и проводятся курсы повышения квалификации кадров, направленные на обеспечение безопасности системы газопотребления. В 2010г. прошли переподготовку и обучение 861 специалист.
- С целью обеспечения безопасности населения во время чрезвычайных ситуаций, возникающих в процессе снабжения и потребления газа, сведения к минимуму человеческих и материальных потерь, быстрого и оперативного устранения последствий, а также повышения уровня подготовки технического персонала Компании к действиям в чрезвычайных ситуациях, в диспетчерско-аварийных службах 1-04 ЗАО «АрмРосгазпром» реализованы учебно-тренировочные мероприятия.

Для обеспечения материальной заинтересованности руководящих работников ЗАО “АрмРосгазпром” в эффективном развитии Компании ведутся работы по внедрению программы долгосрочной мотивации менеджеров ЗАО “АрмРосгазпром” на основе оценки эффективности их деятельности с использованием KPI (ключевых показателей эффективности). Внедренная система подразумевает поощрения работников на основании оценки эффективности работы подразделений с использованием специальной компьютерной модели.

## **ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ РА**

Основным правовым актом, регулирующим деятельность в системе газоснабжения РА, является Закон “Об энергетике”. Целью регулирования в сфере энергетики, как части государственной политики, является установление баланса интересов потребителей и лиц, имеющих лицензию на деятельность, создание одинаковых условий деятельности для лиц, имеющих лицензию на деятельность, и содействие формированию и развитию конкурентного рынка посредством установления правил функционирования рынков электрической, тепловой энергии и природного газа, регулируемых тарифов и условий лицензии и контроля.

Регулирование в сфере энергетики Республики Армения осуществляет Комиссия по регулированию общественных услуг. К компетенциям Комиссии относится установление регулируемых тарифов на электрическую, тепловую энергию и природный газ, на оказание в сфере энергетики услуг по передаче (транспортировке), распределению, услуг оператора системы, услуг на электроэнергетическом рынке, а также максимальных тарифов электрической энергии и природного газа; лицензирование деятельности, осуществляемой в сфере энергетики; контроль соблюдения условий лицензии; установление правил поставки и потребления электрической, тепловой энергии и природного газа, утверждение инвестиционных программ и контроль за их выполнением и др.

## **УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВОМ**

Основной задачей ЗАО «АрмРосгазпром» по управлению имуществом является повышение эффективности его использования и, таким образом, обеспечение роста доходов за счет оптимального соотношения количества и качества имущества, а также сокращение затрат за счет оптимизации использования ресурсов различного назначения.

В целом, управление имуществом ЗАО «АрмРосгазпром» можно разделить на функции учета имущества и собственно управления. К первым относятся: инвентаризация, сбор, консолидация данных и формирование структурированной информации об имуществе и имущественных комплексах, а также поддержание этой информации в актуальном состоянии. Результатом учета и инвентаризации имущества является создание и ведение реестра имущества ЗАО «АрмРосгазпром» в бухгалтерской программе, представляющего собой единую систему оперативного учета объектов имущества и прав на них. В рамках оперативного управления обеспечивается контроль и мониторинг текущего и прогнозирование будущего состояний имущества в оперативной или стратегической перспективе в соответствии с целями и задачами Компании.

Управление имуществом ЗАО «АрмРосгазпром» проводится в следующих направлениях:

- контроль и учет основных фондов,
- разработка и осуществление программы страхования имущества,
- экономическое обоснование операций аренды,
- анализ и контроль стоимости имущества,
- анализ затрат, связанных с эксплуатацией имущества,
- государственная регистрация прав на имущество,
- экспертиза технического состояния объектов имущества,
- расчет и планирование производственных мощностей,
- планирование и организация работ по восстановлению и обновлению имущества,
- отчуждение имущества.

В 2010г. были продолжены работы по государственной регистрации прав собственности на принадлежащие ЗАО «АрмРосгазпром» объекты недвижимого имущества. По состоянию на 31.12.2010г. в целом обеспечено проведение государственной регистрации прав собственности ЗАО «АрмРосгазпром» на более чем 99% объектов недвижимости.

## **ЭКОЛОГИЯ И БЕЗОПАСНОСТЬ**

ЗАО «АрмРосгазпром» является эксплуатирующей организацией ряда объектов, которые являются источниками возможных выбросов в атмосферу парниковых газов (включая метан), и реализует план модернизации и реконструкции своего соответствующего оборудования с целью сокращения выбросов в атмосферу парниковых газов (включая метан) посредством участия в Проектах Механизма Чистого Развития.

В соответствии с Договором о разработке и реализации Проекта Механизма Чистого Развития (ПМЧР), заключенного между ЗАО «АрмРосгазпром» и «Есо Energy», стороны обязались разработать и реализовать ПМЧР в РА в рамках положений ст.12 Киотского Протокола и ст.4 и ст.11 РКИК в газораспределительной сфере (объектом модернизации являются части газовых сетей, эксплуатируемых ЗАО «АрмРосгазпромом») с целью обеспечения уменьшения фактического уровня выбросов метана из газовых сетей и экономии топлива. Выгодой от внедрения ПМЧР для ЗАО «АрмРосгазпром» является предотвращение утечек природного газа, для «Есо Energy» – получение на свой счет Единицы Сокращения Выбросов.

Республика Армения ратифицировала Киотский протокол и Рамочную конвенцию Организации Объединенных Наций об изменении климата, которым разрешена реализация Проектов Механизма Чистого Развития, направленных на сокращение эмиссии парниковых газов (включая (без ограничения таковым) метан) в атмосферу. В соответствии с Киотским протоколом РА относится к развивающимся странам, в связи, с чем на данное государство не распространяются количественные ограничения по выбросам парниковых газов. Также в РА отсутствуют налоги и сборы на эмиссию углекислого газа (CO<sub>2</sub>).

Строительство модернизированного 5-ого энергоблока на Разданской ТЭС позволяет замещать выработку электроэнергии на старых энергоблоках электростанции, а модернизация и расширение 5-ого энергоблока с установкой газовой турбины с установленной мощностью 180 МВт, рассматривается как проект по снижению выбросов парникового газа – CO<sub>2</sub>. С учетом текущего состояния законодательства РА, эксплуатация Раздан-5 не сопряжена с дополнительными расходами на выбросы CO<sub>2</sub>.

В связи с вышеизложенным, ЗАО “АрмРосгазпром” планирует разработать и внедрить проект по сокращению выбросов (Механизм Чистого Развития - МЧР) в соответствии с положениями Киотского протокола, касающийся модернизации блока № 5 Разданской ТЭС в современную ПГУ.

Разработанная со стороны ЗАО “АрмРосгазпром” Первоначальная заявка (PIN) была одобрена 26-го июля 2010г. Национальным уполномоченным органом – Министерством охраны природы Республики Армения.

В 2011г. планируется разработать Проектную документацию и получить всю необходимую документацию для квалификации данного проекта в качестве подходящего по проектам МЧР в рамках Киотского протокола, осуществить регистрацию проекта в качестве проекта МЧР с последующим вводом в обращение ССВ (Сертифицированные Сокращения Выбросов) и реализовать маркетинг ССВ, полученных в рамках Проекта.

С этой целью планируется привлечение специализированной организации – компании “GFA ENVEST” (Германия), которая обладает обширным опытом в этой области и предлагает уникальную экспертизу на развивающихся рынках сокращения выбросов парниковых газов, биоэнергетики и поглощения углерода. Компания “GFA ENVEST” обладает глубокими знаниями и практическим опытом в сфере реализации механизмов Киотского Протокола МЧР (Механизм Чистого Развития). Помимо отмеченного, компанией “GFA ENVEST” предлагается осуществить предварительное финансирование всех основных расходов, связанных с разработкой проекта МЧР в части “Раздан-5”.

Система обеспечения производственной безопасности является одним из элементов общей системы управления в ЗАО “АрмРосгазпром”, устанавливает единый порядок организации и проведения работы по охране труда и промышленной безопасности в соответствии с действующим законодательством, производственными инструкциями, сложившейся практикой в этом направлении.

Для обеспечения производственной безопасности ЗАО “АрмРосгазпром” осуществляет технический надзор за проектированием, эксплуатацией и строительно-монтажными работами, обеспечивает безопасность работ, способствует разработке и внедрению мероприятий по предупреждению производственных неполадок, аварий и несчастных случаев у газопотребителей. Совместно со специализированными институтами и проектными организациями участвует в разработке правил безопасного использования газа, проводит технический анализ аварий транспортных и распределительных сетей газовой системы, участвует в работах комиссии по проверке профессиональных знаний инженерно-технических сотрудников и рабочего персонала и др.

## **КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ**

Являясь одной из крупнейших компаний Армении, ЗАО “АрмРосгазпром” осознает, что деятельность Компании напрямую влияет на общество и затрагивает интересы огромного количества людей, а будущие успехи в бизнесе тесно связаны с ключевыми общественными ценностями. Исходя из этого, ЗАО “АрмРосгазпром” проводит сбалансированную социальную политику, направленную на обеспечение интересов Компании, потребителей, акционеров и работников, основанную на этических принципах достижения коммерческого успеха.

Концепция социальной политики, утвержденная ЗАО “АрмРосгазпром” в 2010 году, направлена на формирование благоприятной социальной среды для реализации стратегических целей Компании, создание условий для эффективной работы коллектива, профессионального роста и повышения качества жизни сотрудников Компании, конструктивное взаимодействие с государством и обществом в решении социальных задач.

Корпоративная социальная политика является общей платформой, обеспечивающей единство подходов в управлении комплексом социальных аспектов деятельности Компании.

Социальная политика ЗАО “АрмРосгазпром” базируется также на принципах эффективности, стратегической

обоснованности, системности, адресности и гибкости сотрудничества, прозрачности, последовательности.

Ключевым принципом корпоративной социальной политики ЗАО «АрмРосгазпром» является принцип социальной ответственности, который предполагает, что Компания

- формирует свою стратегию с учетом интересов общества в целом;
- соблюдает законодательство;
- следует общепринятым морально-этическим нормам;
- стремится обеспечить в своей деятельности баланс интересов заинтересованных сторон;
- последовательно работает над обеспечением безопасности и сохранения здоровья персонала Компании и потребителей.

Следование принципу социальной ответственности обеспечивает устойчивое развитие бизнеса на долгосрочную перспективу, снижает социальные, экологические и репутационные риски.

**Социальная политика** осуществляется как по корпоративным, так и внекорпоративным направлениям:

- корпоративные программы направлены на развитие профессионального и личного потенциала персонала, создание для них благоприятных социальных условий;
- внекорпоративная социальная политика включает в себя целевые социальные программы в образовательной, спортивной и культурной областях.

Социальная деятельность в отношении работников Компании включает:

- добровольное медицинское страхование;
- страхование от несчастных случаев на производстве;
- обеспечение комфортных и безопасных условий труда;
- развитие кадрового потенциала;
- поддержка молодых специалистов;
- поддержка и развитие физической культуры и спорта;
- благотворительные и спонсорские программы
- разработка и реализация целевых социальных программ и проектов, направленных на обеспечение социально-экономического и культурного развития.

Забота предприятия о своих сотрудниках – один из показателей высокого уровня его корпоративной культуры, являющейся основным фактором формирования имиджа организации как в глазах ее деловых партнеров, так и широкой общественности.

ЗАО «АрмРосгазпром» реализует программу медицинского страхования сотрудников компании. Медицинское страхование предусматривает получение полиса и возможность пользоваться пакетом услуг, включенных в его состав. Страховой пакет дает возможность сотрудникам компании получать самые необходимые медицинские услуги: амбулаторно-поликлиническое обслуживание, стоматологию, офтальмологию, медицинскую помощь в домашних условиях, «скорую помощь» и стационар.

В целях дальнейшего совершенствования работы с персоналом разработана программа внедрения дополнительных льгот для сотрудников Компании, которая предполагает возможность льготного пользования услугами Спортивного комплекса, организацию отдыха в санаториях, содействие в участии в профессиональных учебных программах, страхование от несчастных случаев особенно для работников, занимающихся опасной для жизни деятельностью и др.

В рамках своей деятельности Компания поддерживает социально необеспеченные слои населения, способствует реализации инфраструктурных программ в марзах и общинах РА. 2010г. в рамках совместной акции ЗАО «АрмРосгазпром» и мэрии г. Еревана, более чем 300 семей столицы получили газовые нагреватели.

Компания постоянно совершенствует и реализует социальные программы в соответствии с принципами Концепции Социальной Политики ЗАО «АрмРосгазпром».

**Спонсорские программы и корпоративная благотворительность** являются неотъемлемой частью социальной деятельности ЗАО “АрмРосгазпром”. В 2010 году Компания осуществила ряд благотворительных и спонсорских программ. Спонсорские программы в основном нацелены на содействие значимым культурным мероприятиям, поддержание спорта, учебных заведений и отдельных учебных программ. Особую значимость имеют благотворительные программы, осуществляемые Компанией. ЗАО “АрмРосгазпром”. Не нарушая своей традиции, Компания продолжает проведение благотворительных акций в детских домах и учебных заведениях.

**Особое внимание уделяется спорту.** ЗАО “АрмРосгазпром” традиционно организуются товарищеские матчи между футбольными командами различных компаний. Кроме того, на территории офисного комплекса ЗАО “АрмРосгазпром” для сотрудников и их детей постоянно проводятся занятия с профессиональным тренером по большому теннису.

Одним из важнейших элементов корпоративной политики Компании является разработка мероприятий по улучшению условий труда. Социально-трудовые отношения между работниками и администрацией регулируются Коллективным договором ЗАО “АрмРосгазпром”.

# ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС, АКТИВЫ

АКТИВ	На конец 2009 года	На конец 2010 года
<b>I. НЕТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>		
Основные средства	189 881 846	189 433 070
Незавершенные нетекучие материальные активы	129 240 282	153 992 416
Нематериальные активы	166 608	168 137
Нетекучие инвестиции, рассчитанные методом акционирования	7 437 690	7 437 690
Прочие финансовые нетекучие активы	2 725 722	4 884 135
Продленные налоговые активы	0	0
Прочие нетекучие активы, в том числе:	19 931 096	20 323 292
Авансы, выданные на приобретение нетекучих активов	15 559 273	10 321 223
Материальные активы, впоследствии капитализируемые	4 348 716	5 869 288
		4 093 938
<b>Итого нетекучие активы</b>	<b>349 383 244</b>	<b>376 238 740</b>
<b>II. ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>		
Материалы	2 309 114	2 140 608
Животные на выращивании и откорме	0	0
Быстроизнашивающиеся предметы	75 157	71 852
Незавершенное производство	1 350	1 350
Продукция	0	9
Товары	9 034 531	10 713 391
Выданные текущие авансы	8 851 852	190 072
Дебиторские задолженности по продаже	22 946 962	22 342 245
Краткосрочная дебиторская задолженность бюджету	1 790 530	1 457 808
Прочие дебиторские задолженности	3 036 242	3 876 591
Текущие финансовые вложения	1 272 036	1 381 305
Денежные средства и их эквиваленты	7 724 958	2 204 945
Прочие текущие активы, в том числе	2 997 437	1 912 838
- текущие продленные налоговые активы	2 415 559	1 611 954
<b>Итого текущие активы</b>	<b>60 040 169</b>	<b>46 293 014</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>409 423 413</b>	<b>422 531 754</b>

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС, ПАССИВЫ**

<b>ПАССИВ</b>	<b>На конец прошлого года</b>	<b>На конец отчетного года (периода)</b>
<b>III. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		
Чистая сумма уставного (долевого) капитала	312 134 511	312 134 511
Эмиссионный доход	-62 077	-62 077
Разница от переоценки и перерасчета	0	0
Накопленная прибыль	19 122 873	7 576 789
Резервный капитал	1 121 678	1 286 678
Прочие элементы собственного капитала	0	0
<b>Итого собственный капитал</b>	<b>332 316 985</b>	<b>320 935 901</b>
<b>IV. НЕТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Долгосрочные банковские кредиты и займы	24 828 109	51 325 499
Продленные налоговые обязательства	0	0
Гранты, относящиеся к активам	846 300	845 099
Прочие текущие резервы	415 573	415 573
Прочие нетекущие обязательства	0	0
<b>Итого нетекущие обязательства</b>	<b>26 089 982</b>	<b>52 586 171</b>
<b>V. ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Краткосрочные банковские кредиты	19 734 387	8 602 377
Краткосрочные займы	2 799 538	3 447 003
Кредиторские задолженности по приобретению	25 188 282	32 715 850
Полученные текущие авансы	1 827 702	1 582 638
Краткосрочная кредиторская задолженность бюджету	127 240	1 291 702
Краткосрочная кредиторская задолженность по обязательному социальному страхованию	9 816	154 136
Краткосрочные задолженности персоналу по зарплате и прочим краткосрочным возмещениям	244 538	401 229
Краткосрочная кредиторская задолженность участникам (учредителям)	0	0
Прочие кредиторские задолженности	160 094	62 857
Гранты, относящиеся к доходам	1 131	700
Текущие резервы	824 365	698 094
Прочие текущие обязательства, в том числе:	99 353	53 096
- текущие продленные налоговые обязательства	98 372	52 115
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>51 016 446</b>	<b>49 009 682</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>409 423 413</b>	<b>422 531 754</b>

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

<b>НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ</b>	<b>Прошлый год (промежуточный период - нарастающий)</b>	<b>Отчетный год (промежуточный период - нарастающий)</b>
Выручка от реализации продукции, товаров, работ, услуг	114 220 768	123 621 012
Себестоимость реализованной продукции, товаров, работ, услуг	-99 604 721	-115 495 831
Валовая прибыль (убыток)	14 616 047	8 125 181
Расходы по реализации	-14 686 264	-16 067 950
Административные расходы	-4 012 287	-4 006 876
Прибыль (убыток) от реализации продукции, товаров, работ, услуг	-4 082 504	-11 949 645
Прочие операционные доходы, в том числе:	8 386 585	10 981 690
-доход(прибыль), полученный от имущества, сданного в доверительное управление	7 147 809	8 386 695
Прочие операционные расходы, в том числе:	-6 449 424	-8 770 634
-пени и штрафы		
-оплата доверительного управляющего	-2 121 636	-2 242 659
Операционная прибыль (убыток)	-2 145 343	-9 738 589
Финансовые расходы	-1 613 626	-4 103 034
Прибыль (убыток) связанных предприятий при расчете методом акционирования		
Прибыль (убыток) от продажи активов и погашения обязательств, приписываемых дискретной деятельности		
Прибыль (убыток) от прочей неоперационной деятельности, в том числе:	7 281 694	2 460 539
- доход от курсовой разницы иностранной валюты	3 388 383	1 851 953
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 522 725	-11 381 084
Прибыль (убыток) от чрезвычайных случаев		
Чистая прибыль (убыток) до вычета расхода по налогу на прибыль	3 522 725	-11 381 084
Расход по налогу на прибыль (возмещение)	-220 734	
Чистая прибыль (убыток) после вычета расхода по налогу на прибыль	3 301 991	-11 381 084

# КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

## ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АППАРАТ ЗАО “АРМРОСГАЗПРОМ”

адрес: г.Ереван, Тбилиское шоссе 43, 010 29 47 28

<http://www.armrusgasprom.am>

## ФИЛИАЛЫ ОБЩЕСТВА

### ФИЛИАЛЫ ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ И ГАЗИФИКАЦИИ

<b>Абовянский ФГГ</b> адрес: г.Абовян, Севана 16, тел.(0222) 2-02-72	<b>Арагацотнский ФГГ</b> адрес: г.Аштарак, Ереванян 3а, тел.(0232) 3-64-85	<b>Араратский ФГГ</b> адрес: г.Веди, Пушкина 1, тел.(0234) 2-32-82
<b>Армавирский ФГГ</b> адрес:г.Армавир,Республики 3, тел.(0237)6-31-72	<b>Арташатский ФГГ</b> адрес: г.Арташат, Шаумяна 29, тел. (0235)2-05-68 директор: Арутюнян Андраник	<b>Вайодзорский ФГГ</b> адрес: г.Ехегнадзор, Ереванское шоссе 3, тел.(0281)2-36-21
<b>Гаварский ФГГ</b> адрес: г.Гавар, Даштояна 1, тел.(0264)2-18-98	<b>Гюмрийский ФГГ</b> адрес: г.Гюмри, Чайковского 2, тел.(0312)3-21-75	<b>Ереванский ФГГ</b> адрес: г. Ереван, Чаренца 141а, тел.55-45-00
<b>Котайкский ФГГ</b> адрес: г.Раздан, Шаумяна 10, тел.(0223)2-52-22	<b>Лорийский ФГГ</b> адрес: г.Ванадзор, Чухаджяна 2/2а, тел.(0322)5-50-30	<b>Мартунинский ФГГ</b> адрес: г.Мартуни, Ереванян 37, тел.(0262)4-01-04
<b>Севанский ФГГ</b> адрес: г.Севан, Наиряна 153, тел.(0261)2-10-82	<b>Сюникский ФГГ</b> адрес: г.Капан, Горцаранаин 16, тел.(0285)6-68-70	<b>Тавушский ФГГ</b> адрес:г.Иджеван, Меграбяна 53, тел.(0263)3-30-52
<b>Ширакский ФГГ</b> адрес: г. Ширак, д.Ахурян, тел. (0314)4-16-24	<b>Эчмиадзинский ФГГ</b> адрес: г.Эчмиадзин, д. Цахкунг, тел.(0231)5-64-14	

## **ФИЛИАЛ «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР»**

*адрес: г.Ереван, Тбилиское шоссе 43,  
тел. (010) 29-49-19*

## **ДИРЕКЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА «РАЗДАН-5»**

*адрес: 2302, РА, Котайкский марз, г. Раздан, Горцаранаин 1  
тел. (0229) 2-47-89, (010) 29-49-05*

## **ДИРЕКЦИЯ СТРОЯЩИХСЯ ОБЪЕКТОВ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ ЗАО «АРМРОСГАЗПРОМ»**

*адрес: 0091, РА, г.Ереван, Тбилиское шоссе,43  
тел. (010) 29-48-06*

## **ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА:**

### **ООО «ТРАНСГАЗ»**

*адрес: 2228, Котайкский марз РА, с.Верин Птгни  
тел. (010) 29-48-20,29-48-27*

### **ООО «ТРАНСГАЗСТРОЙ»**

*адрес: 0091, РА, г.Ереван, Тбилиское шоссе,43  
тел. (010) 29-48-93, 29-47-69*

### **ООО «АВТОГАЗ»**

*адрес: 0091, РА, г.Ереван, Тбилиское шоссе,43  
тел. (010) 29-48-60*

### **ООО «АРМАВИРСКИЙ ГАЗМАШ»**

*адрес: 0904,РА, Армавирский марз,с.Норпат 5-ая ул., 3  
тел.(010)29-47-70,29-47-71*

### **ООО «АВТОТРАНСГАЗ»**

*адрес: 2225, РА, Котайкский марз, с.Маяковский  
тел. (0223)2-01-92*

### **ООО «БУТАН»**

*адрес: 2226, РА, Котайкский марз, с.Птгни  
тел. (010) 29-47-70,29-47-71*