

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

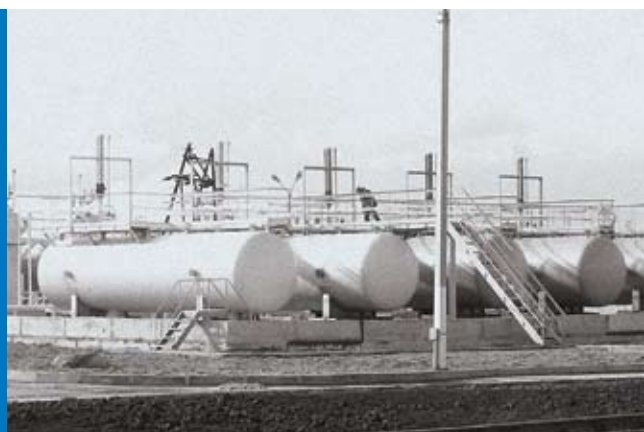
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»

за 2006 год



ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	5
3. ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	7
4. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	12
5. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	16
6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	16
7. ДИВИДЕНДЫ	17
8. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	17
9. ФАКТОРЫ РИСКА	17
10. УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	18
11. ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ	20
12. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	20
Приложения:	
№ 1. Бухгалтерская отчетность за 2006 год	22
№ 2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	27
№ 3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	30





Рады сообщить Вам, что в 2006 году Открытое акционерное общество «Газэнергосеть» показало максимальные за всю историю своей деятельности результаты.

Обороты выросли более чем в 1,5 раза и достигли 8,6 млрд. рублей в денежном выражении. Чистая прибыль росла ускоренными темпами и составила по результатам 2006 года 238 млн. рублей против 130 млн. рублей в 2005 году. Активы компании выросли в 3, 5 раза и составили 2,7 млрд. руб.

Благоприятная рыночная конъюнктура, увеличение объемов реализации, ориентация на конечного потребителя, а также диверсификация деятельности позволили Компании увеличить выручку более чем на 3 млрд. рублей.

В 2006 году выросли объемы продаж сжиженного газа на внутреннем рынке России в натуральном и денежном выражении более чем на 20%. ОАО «Газэнергосеть» реализовала мелким оптом 136 тысяч тонн СУГ, что в 2,6 раза

превышает показатели предыдущего года. В реализации крупным оптом – 823 тысячи тонн за год – рост составил 11%.

Значимым событием в истории развития ОАО «Газэнергосеть» является выход Компании на рынок нефтепродуктов. В конце 2006 года был завершен первый этап по приобретению крупной сбытовой сети на юге России, включающей 25 АЗС и три нефтебазы в Ростовской области и Краснодарском крае. Номенклатура нефтепродуктов включает в себя бензины традиционных марок, а также дизельное топливо и мазут.

За счет активной политики расширения сбытовой сети - приобретения действующих заправочных станций и новых объектов на конец 2006 года в активах Компании находились 43 АЗС, включая газовые, бензиновые и многотопливные. При этом в конце 2006 года началась проработка крупного инвестиционного проекта, предусматривающего увеличение числа многотопливных автозаправочных комплексов до 200 в течение 2,5 лет.

Таким образом, **Компания уверенно позиционирует себя на российском рынке как многотопливный оператор.**

Для обеспечения динамичного развития Компании, финансирования инвестиционных проектов и стратегических программ, принято решение о подготовке к выходу на внутренний облигационный рынок.

Акционерная стоимость Компании постоянно растет, а это значит, что мы движемся в правильном направлении.

От имени руководства ОАО «Газэнергосеть» хотел бы поблагодарить весь трудовой коллектив за добросовестный труд и стремление к успеху, акционеров и партнеров Компании за оказываемое доверие. Уверен, что слаженная работа всего трудового коллектива при поддержке наших акционеров поможет нам и в дальнейшем оставаться лидером отрасли.

**Генеральный директор,
Член Совета директоров
ОАО «Газэнергосеть»
Дмитриев А.И.**



ОАО «Газэнергосеть» – Единый оператор ОАО «Газпром» по реализации сжиженных углеводородных газов на территории РФ и крупный игрок на рынке светлых и темных нефтепродуктов.

Компания создана в 1999 году в рамках стратегии ОАО «Газпром» по реализации СУГ на территории России. Учредителями выступили ООО «Межрегионгаз» и ЗАО «Стройтрансгаз».

В 2002 году ОАО «Газэнергосеть» включена в состав операторов ОАО «Газпром» на рынке СУГ, а в 2004 - получила статус Единого оператора ОАО «Газпром».

На данный момент ОАО «ГЭС» - крупнейший поставщик СУГ для коммунально-бытового, промышленного секторов экономики, а также для потребления в качестве газомоторного топлива. По итогам 2006 года доля Компании на отечественном рынке коммерческого СУГ - более 24%. Поставки осуществляются в 60 регионов России.

В активы группы компаний ОАО «Газэнергосеть» входит: промышленная установка по производству пропеллента, 18 ГНС, 9 ГНП, 43 АГЭС, 3 нефтебазы, 25 АЭС общей рыночной стоимостью 5 млрд. рублей.

Развитие Компании в сфере СУГ осуществляется по трем основным направлениям: крупный опт, мелкий опт и розница.

Крупнооптовая торговля развивается за счет ведения договорной работы с покупателями и заключения договоров с новыми клиентами. На сегодняшний день у Компании более 300 оптовых покупателей.

В 2006 Компания вышла на мелкооптовые рынки 11 регионов РФ. Реализация ведется с 25 газонаполнительных станций. В 2006 году Компанией непосредственно с газонаполнительных станций было реализовано 135 926 тонн газа. Объемы сжиженного углеводородного газа, реализованные мелким оптом, увеличились по сравнению с 2005 годом в 2,62 раза.

ОАО «ГЭС» активно развивает розничную торговлю СУГ в регионах. В 2006 году была приобретена доля в уставном капитале компании ООО ТТК «Локомотив», оперирующей сетью из 10 АГЭС. Ранее были куплены еще 2 АГЭС в Тамбовской области

Развивая направление реализации нефтепродуктов, Компания заключила договоры поставки всех марок бензинов и мазута М-100 с Астраханским газоперерабатывающим заводом ООО «Астраханьгазпром». Основной регион сбыта на сегодняшний день - Южный Федеральный Округ. Приоритетное направление в развитии инфраструктуры - Федеральная трасса М-4 «Дон». Основные объемы реализации нефтепродуктов обеспечивают дочерние компании ОАО «ГЭС» - ООО «Южная Нефтегазовая Компания» в г.Ростов-на-Дону и ООО «Астраханская топливная компания».

В 2006 году «Газэнергосеть» приобрела активы в Тамбовской области, оформила права собственности на сеть из 10 АГЭС и 3 ГНС во Владимирской области, а также стала владельцем 10 АГЭС и 1 ГНС в Астрахани. Успешно функционируют комплексы реализации СУГ в Оренбургской области и г. Сочи. С администрациями Тамбовской, Владимирской, Оренбургской областей и города Сочи подписаны соглашения о сотрудничестве по развитию малой газификации, расширению использования СУГ в качестве резервного и автомобильного топлива. Аналогичный документ подписан с Нижегородской областью.

На данный момент в 7 регионах России создано 14 дочерних предприятий ОАО «Газэнергосеть», которые проводят единую политику Компании по расширению рынков реализации и транспортировки сжиженных углеводородных газов, нефтепродуктов и других видов топлива в регионах.

Конкурентные преимущества ОАО «Газэнергосеть»:

- Собственная газораспределительная инфраструктура.
- Стабильные поставки СУГ и нефтепродуктов с ГПЗ и НПЗ ОАО «Газпром».
- Гарантия высокого качества продукции.
- Собственная структура ж/д перевозок СУГ (ООО «Газпромтранс»).
- Гибкая ценовая политика.
- Нарботанная клиентская база.
- Репутация надежного поставщика.
- Высококвалифицированные кадры.



Табл.1

Регионы поставок СУГ ОАО «ГЭС» на рынок коммунально-бытового, промышленного и газомоторного потребления:

Регион от общего объема поставок	Доля	Регион от общего объема поставок	Доля
Астраханская область	6,1%	Республика Мордовия	1,5%
Белгородская область	4,6%	Республика Северная Осетия	5,3%
Брянская область	1,4%	Ростовская область	4,0%
Владимирская область	3,1%	Самарская область	1,9%
Волгоградская область	2,3%	Свердловская область	2,6%
Воронежская область	2,5%	Смоленская область	1,8%
Кабардино-Балкарская респ.	2,8%	Ставропольский край	5,6%
Краснодарский край	7,2%	Тамбовская область	1,5%
Новосибирская область	2,0%	Чувашская республика	2,6%
Оренбургская область	4,8%	Другие регионы	33,2%
Республика Дагестан	3,2%		



На рынке сжиженного углеводородного газа (СУГ) ОАО «Газэнергосеть» присутствует в нефтехимическом, коммунально-бытовом сегментах, а также в сегменте потребления СУГ в качестве моторного топлива. Основным

поставщиком СУГ компании «Газэнергосеть» является ОАО «Газпром». Объемы реализации СУГ с 2005 года выросли на 28,8%.

Объемы реализации СУГ (в тоннах)

Табл.2

Наименование поставщика	2003	2004	2005	2006
С заводов ОАО «Газпром»	139 996	405 813	769 413	983 051
Астраханьгазпром	52 945	138 593	267 863	245 508
в том числе нефтепродукты	-	-	-	62 700
Оренбурггазпром	44 729	141 965	147 068	276 881
Сургутгазпром	41 577	115 765	331 034	374 622
Уренгойгазпром	745	9 490	23 448	23 340
С других заводов	965	-	24 700	39 565
Титан ГК	-	-	7 740	-
НижнекамскНХ	-	-	6 468	12 328
Шкапово-Туймазы	-	-	10 492	8 059
Лукойл	-	-	-	16 604
Прочие поставщики	965	-	-	2 574
ВСЕГО	140 961	405 813	794 113	1 022 616



Табл.3

Объемы реализации СУГ и нефтепродуктов (в тоннах)

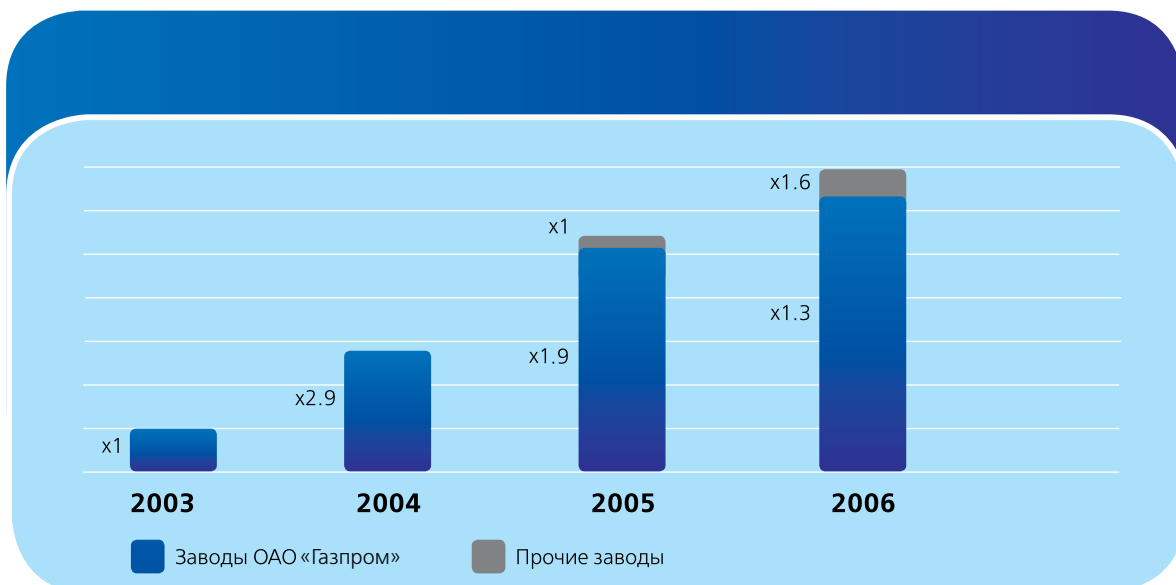
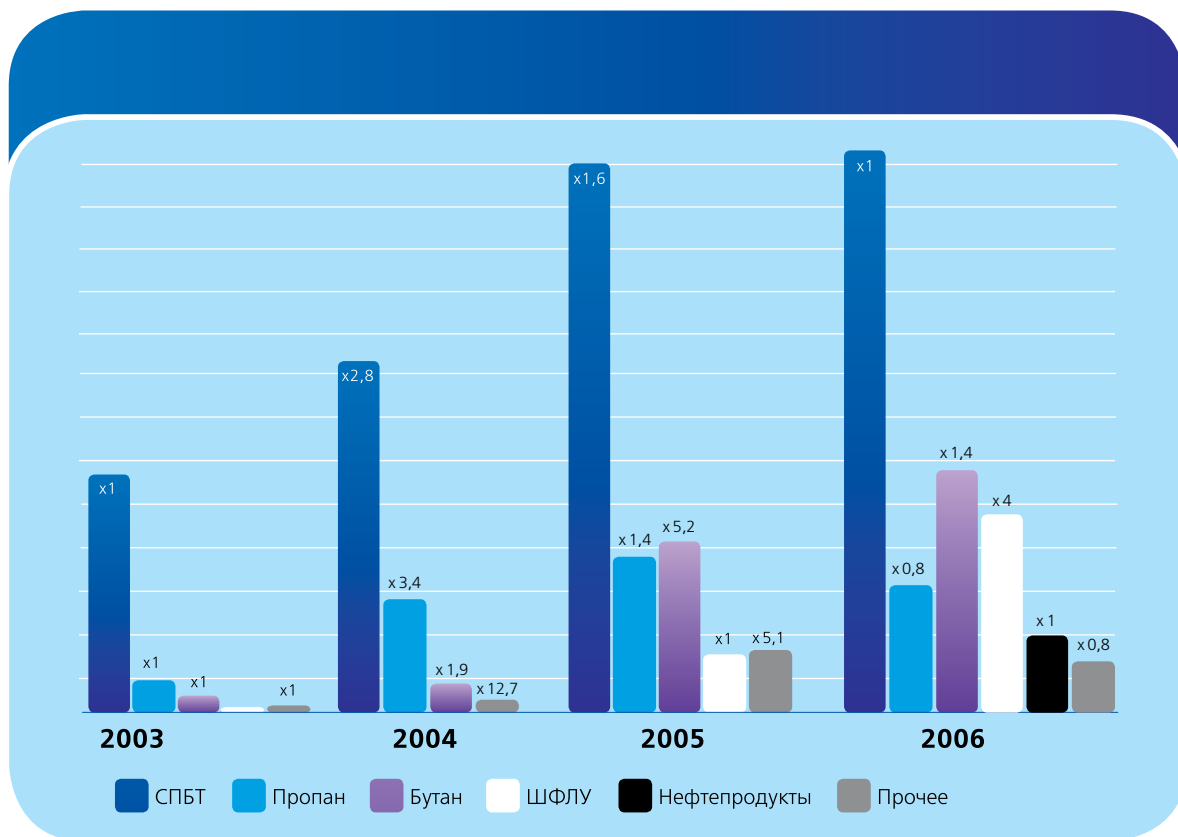


Табл.4

Объемы реализации по видам продукции (в тоннах)

	2003	2004	2005	2006
Сжиженный углеводородный газ	140 961	405 813	794 113	959 916
СПБТ	98 639	280 557	439 402	449 746
Пропан	26 377	88 826	122 915	100 312
Бутан	14 230	26 940	138 966	194 622
ПБФ	745	9 490	17 229	21 145
ШФЛУ	970	-	44 110	175 292
Дистиллят ГК	-	-	16 639	1 325
Нефтехимия	-	-	14 208	11 144
Пентан-гексановая фракция	-	-	644	6 330
Нефтепродукты	-	-	-	62 700
Бензин «Регуляр-92»	-	-	-	16 057
Бензин «Премиум-95»	-	-	-	2 350
Бензин «Нормаль-80»	-	-	-	19 698
Дизельное топливо	-	-	-	24 595
Итого:	140 961	405 813	794 113	1 022 616



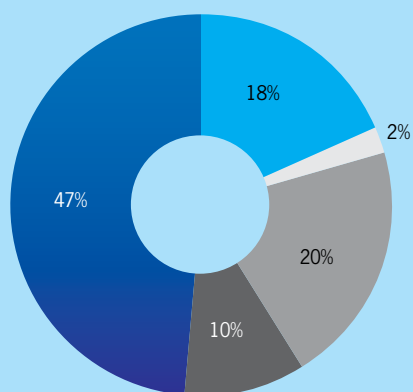
В 2006 году для расширения круга потребителей углеводородного сырья, производимого на заводах ОАО «Газпром», компания «Газэнергосеть» начала осуществлять регулярные поставки других видов углеводородного сырья на нефтехи-

мические предприятия России. По итогам 2006 года можно сказать, что объемы поставок сырья для нефтехимических предприятий возросли в 2-3 раза по сравнению с 2005 годом.

Табл.6

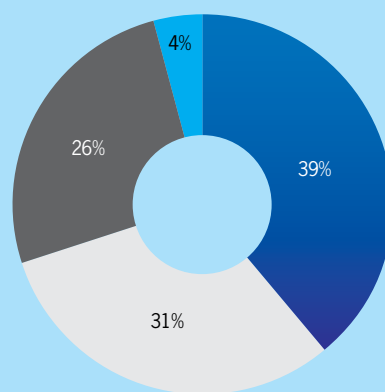
Табл.7

Структура реализации СУГ по номенклатуре (в долях)



СПБТ Бутан ШФЛУ
Пропан ПБФ

Структура реализации нефтепродуктов в 2006 году по номенклатуре (в долях)



Бензин «92» Дизельное топливо
Бензин «95» Бензин «80»

По сравнению с показателями 2005 года объем реализации сжиженного углеводородного газа в 2006 году вырос на 21%.

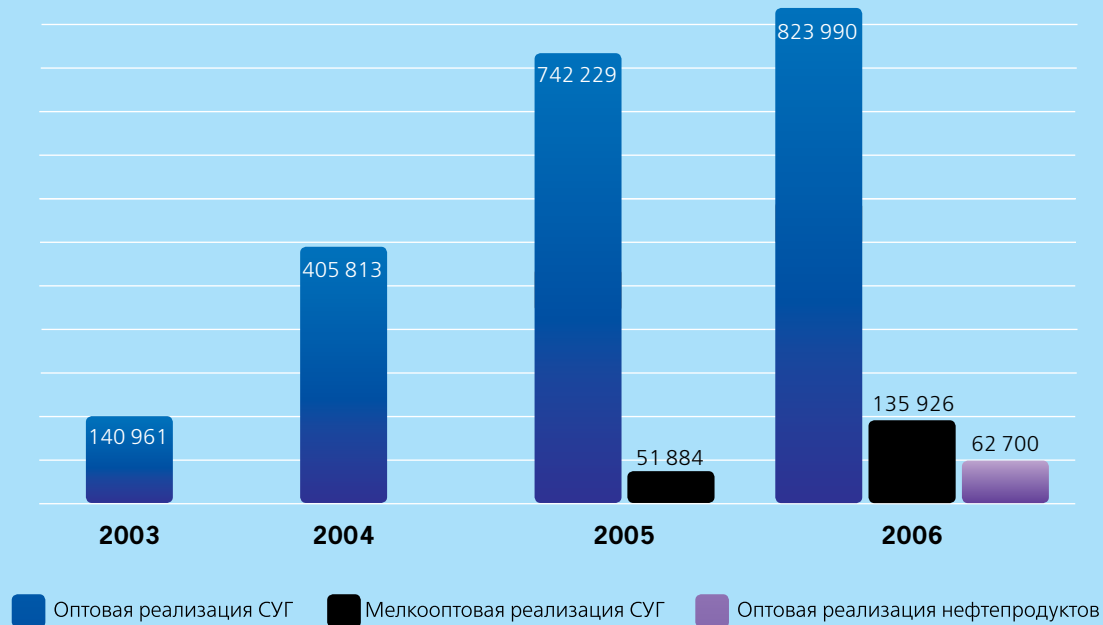
Табл.8

Объемы реализации по видам реализации (в тоннах)

	2003	2004	2005	2006
Оптовая реализация СУГ	140 961	405 813	742 229	823 990
Оптовая реализация на террит. РФ	139 991	396 089	651 276	609 299
Оптовая реализация в Белоруссию	-	9 724	32 635	28 255
Прочая реализация (ШФЛУ)	970	-	44 110	175 292
Нефтехимия	-	-	14 208	11 144
Мелкооптовая реализация СУГ	0	0	51 884	135 926
Реализация с ГНС	-	-	51 884	135 926
Оптовая реализация нефтепродуктов	-	-	-	62 700
Оптовая реализация на террит. РФ	-	-	-	62 700
Всего:	140 961	405 813	794 113	1 022 616

Табл.9

Объемы реализации продукции по видам реализации (в тоннах)





В 2006 году Компания продолжила выход на рынок мелкооптовой реализации газа.

В настоящий момент действуют договоры хранения газа с владельцами газонаполнительных станций на оказание услуг по хранению в одиннадцати регионах РФ.

В 2006 году Компанией непосредственно с газонаполнительных станций было реализовано 135 926 тонн газа. Объемы сжиженного углеводородного газа, реализованные мелким оптом, увеличились по сравнению с 2005 годом в 2,62 раза.



4

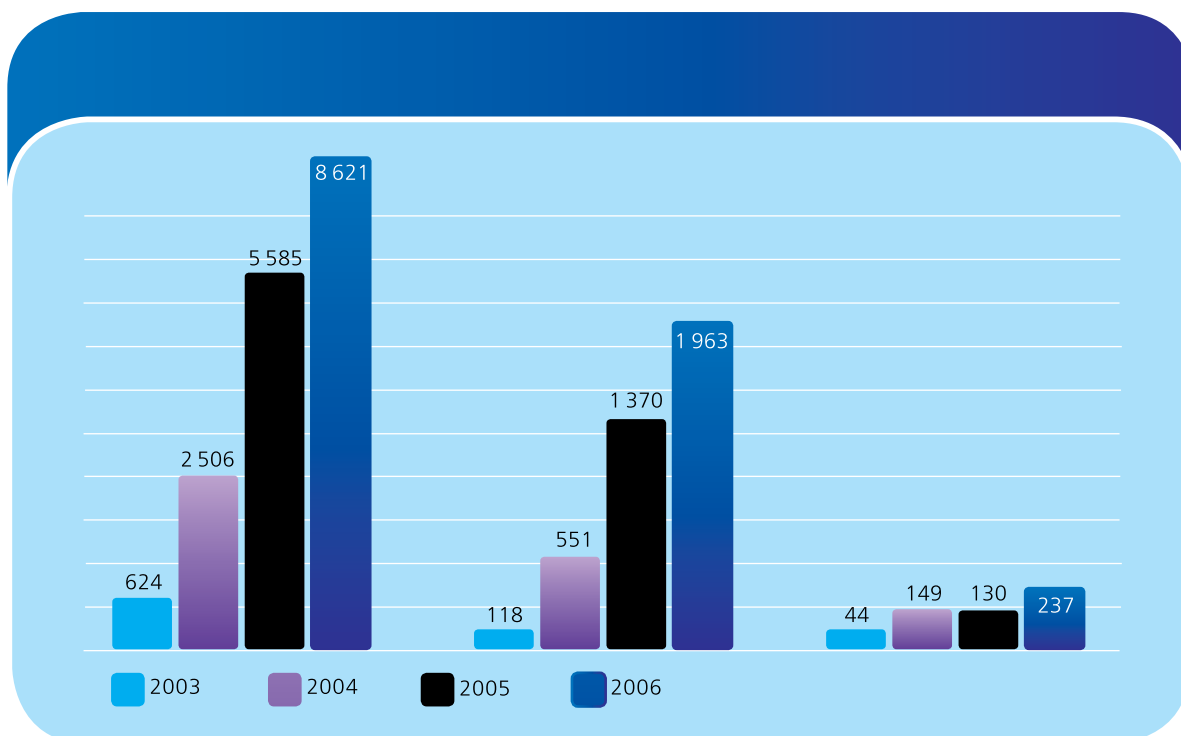
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.

Табл.11

Основные финансовые показатели Компании, тыс. руб.

	2003	2004	2005	2006
Выручка от реализации	624 275	2 505 803	5 586 738	8 620 888
Валовая прибыль	117 508	551 447	1 369 700	1 963 430
Чистая прибыль	44 250	149 315	130 007	237 264
Дивиденды*	4 423	12 000	10 000	10 080
Основные средства и незавершенное строительство	4 134	5 799	12 447	539 046
Дебиторская задолженность	70 202	226 921	258 710	1 571 479
Финансовые вложения	6 834	19 098	61 025	194 923
Денежные средства	34 479	86 619	38 057	150 014
Прочие активы	1 209	13 487	232 848	277 535
Капитал и резервы	12 268	12 600	12 600	12 600
Нераспределенная прибыль	45 363	175 781	293 613	530 877
Кредиторская задолженность	59 217	163 542	296 865	1 053 705
Долгосрочные займы и кредиты	0	0	0	825 588
Краткосрочные займы и кредиты	0	0	0	310 011
Прочие пассивы	10	1	9	215





По результатам деятельности за 2006 год Компания получила чистую прибыль в размере 237 264 тыс. рублей. Сумма полученной чистой прибыли за 2006 год составляет 183 % от уровня прошлого года, превышая его на 107 257 тыс. рублей в абсолютном выражении. В отчетном году темпы роста выручки (1,54 раза) несколько уступают темпам рос-

та себестоимости (1,58), но значительно опережают рост коммерческих расходов (1,35). Благодаря этому прибыли от продаж за год возросла почти в 2 раза (199%).

Увеличение прибыли во многом связано с началом деятельности Компании по реализации нефтепродуктов.

	Выручка без НДС	Доля, %	Валовая прибыль*	Рентабельность
Оптовая реализация СУГ	6 525 062	76%	617 583	9%
Оптовая реализация на террит. РФ	6 294 885	73%	590 731	9%
Оптовая реализация в Белоруссию	230 177	3%	26 852	12%
Мелкооптовая реализация СУГ	1 267 886	15%	177 006	14%
Реализация с ГНС	1 267 886	15%	177 006	14%
Оптовая реализация нефтепродуктов	802 894	9%	10 533	1%
Оптовая реализация на террит. РФ	802 894	9%	10 533	1%
Прочая деятельность	25 046	0%	5 395	22%
Всего:	8 620 888	100%	810 517	9%

* Валовая прибыль рассчитана с учетом стоимости газа, затрат на транспортировку и в случае мелкооптовой торговли – затрат, связанных с хранением газа на ГНС.

Табл. 14

Структура выручки по видам реализации

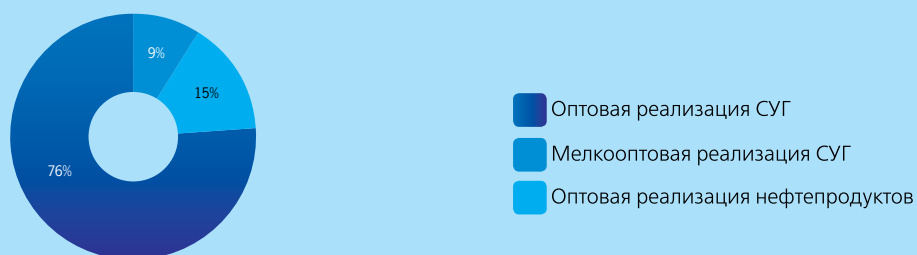


Табл. 15

Валовая рентабельность по видам реализации

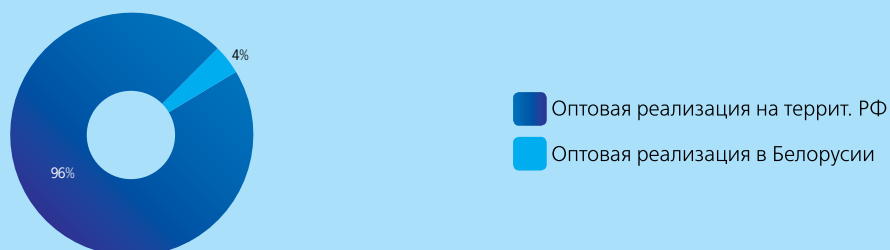


Розничный сегмент рынка нефтепродуктов является более ёмким и рентабельным по сравнению с оптовой реализацией и позволяет получать максимальную доходность от

вложенных инвестиций. В связи с этим, Компания стремится увеличить объем розничной реализации нефтепродуктов.

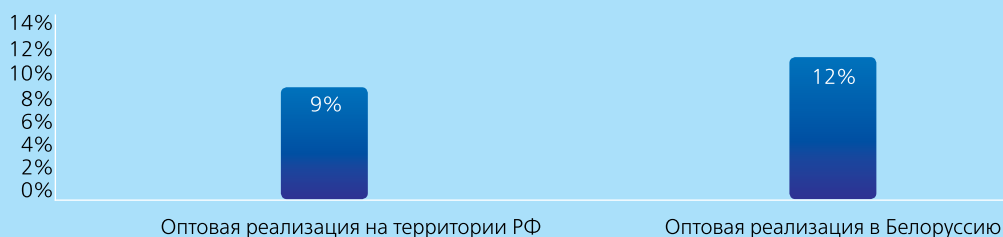
Табл. 16

Структура выручки по оптовой реализации



Валовая рентабельность по оптовой реализации

Табл. 17



Цена при мелкооптовой реализации газа с НДС выше, чем при оптовой реализации. Для повышения общей рента-

бельности продаж планируется довести долю мелкооптовых продаж до 30% и выше.

Обзор результатов финансовой деятельности. Сводная таблица финансовых коэффициентов

Табл. 18

Наименование показателя

2004 г.

2005 г.

2006 г.

Коэффициенты ликвидности

Коэффициент абсолютной ликвидности	0,53	0,13	0,11
Коэффициент быстрой ликвидности, QR	1,97	1,42	1,42
Коэффициент текущей ликвидности, CR	2,04	1,83	1,52
Чистый оборотный капитал, NWC	169 863	244 963	710 103
Период самофинансирования	дн. 13	3	6

Показатели структуры капитала

Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,54	0,51	0,2
Финансовый рычаг, TD/EQ	0,87	0,97	4,03
Суммарные обязательства к суммарным активам	0,46	0,49	0,8
Долгосрочные обязательства к активам	0,00	0,00	0,3

Коэффициенты рентабельности

Рентабельность продаж, ROS	% 6%	2%	2,8%
Рентабельность собственного капитала, ROE	% 79%	42%	44%
Рентабельность активов, ROA	% 42%	22%	34,7%

Коэффициенты деловой активности

Период сбора дебиторской задолженности	дн. 22	16	16
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн. 22	20	14

15

5

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Анализ деятельности фирм, занимающихся реализацией СУГ через собственные сети АГЗС, показал, что самая высокая рентабельность получается именно при розничной реализации. В связи с этим в 2006 году Компания направила значительные инвестиции на приобретение заправочных сетей в разных регионах страны. В целях оптимизации работы и эффективного управления имуществом комплексом розничную реализацию газа осуществляют дочерние общества ОАО «ГЭС».

Созданы три транспортные компании в Краснодарском крае, Астраханской и Владимирской областях по перевозке СУГ в автоцистернах. В Ростовской области создана компания-оператор по реализации нефтепродуктов - ООО «Южная нефтегазовая компания». В Тамбовской области созданы две компании по реализации СУГ – ООО «Тамбовгазэнергосеть» и ООО «Репра-Газ». В Нижегородской области создана компания по эксплуатации имущественного комплекса по СУГ – ООО «Газэнергосеть – Нижний Новгород». На конец года число дочерних и зависимых обществ ОАО «ГЭС» составляет 14.

В целях расширения ассортимента реализуемой продукции и освоения новых рынков Компанией было принято решение о строительстве производства нового продукта – пропилента углеводородного в Нижегородской области.

В 2006 году приобретено 13 газонаполнительных станций (ГНС), 8 газонаполнительных пунктов (ГНП), 27 автогазозаправочных станций (АГЗС), 6 многотопливных автозаправочных станций (МАЗС), 19 автозаправочных станций (АЗС), 3 нефтебазы (НБ), 24 вагоноцистерны (в/ц). По договору лизинга приобретено 58 единиц специализированной автотехники.

Затраты на инвестиционную деятельность составили:

создание и приобретение компаний	6 913 тыс. руб.
приобретение имущественных комплексов по СУГ и нефтепродуктам	1 254 590 тыс. руб.
строительство комплекса по производству пропилента	76 044 тыс. руб.
реконструкция и модернизация активов	24 239 тыс. руб.
приобретение специализированной автотехники и оборудования	38 153 тыс. руб.

В итоге, на инвестиции направлено 1 399 939 тыс. руб.

в том числе:

за счет собственных средств	393 513 тыс. руб.
за счет заемного финансирования	1 006 426 тыс. руб.

6

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Эффективная структура взаимоотношений между Генеральным директором, Советом директоров и акционерами обеспечивает динамичное развитие Компании.

Совет директоров в действующем составе был избран на внеочередном общем собрании акционеров 27 июня 2005 года (протокол № ОСА-02/05) и переизбран на годовом общем собрании акционеров 15 июня 2006 года (протокол № ОСА-01/06).

Совет директоров

Гараев Марат Марселевич – председатель Совета директоров, заместитель начальника Департамента маркетинга переработки газа и жидких углеводородов, начальник Управления по маркетингу промышленной продукции ОАО «Газпром».

Митюшов Алексей Александрович – член Совета директоров; генеральный директор ООО «Газпромэнерго».

Дмитриев Андрей Игоревич – член Совета директоров, генеральный директор ОАО «Газэнергосеть».

Исаков Николай Васильевич – член Совета директоров, заместитель Генерального директора ООО «Межрегионгаз».

Цыбулько Сергей Владимирович – член Совета директоров; начальник отдела по работе с газораспределительными организациями ООО «Межрегионгаз».

Члены Совета директоров не имеют долей в Уставном капитале ОАО «Газэнергосеть» и не являются держателями акций ОАО «Газэнергосеть».

Управляющий орган

Генеральный директор ОАО «Газэнергосеть» – **Дмитриев Андрей Игоревич**.

Год рождения: 1974; образование высшее, должность генерального директора компании занимает с 2004 г. Не имеет доли в Уставном капитале и не является держателем акций ОАО «Газэнергосеть».

Акционеры Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа» (ООО «Межрегионгаз») – 31,5%;

Общество с ограниченной ответственностью «Петербург-регионгаз» (ООО «Петербургрегионгаз») – 68,5%.

Изменений в структуре акционерного капитала Общества в 2006 году не происходило.

Статистика выплат Компанией дивидендов и вознаграждений

Табл. 19

	2003	2004	2005	2006
Чистая прибыль	44 262	149 331	130 007	237 264
Дивиденды	4 422	12 000	10 000	10 080*
% от чистой прибыли	10%	8%	8%	4%

* В 2007 году рекомендовано выделить на выплату дивидендов по итогам деятельности Компании в 2006 году сумму в размере 10 080 тыс. рублей.

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

8

Чистые активы Компании составили:

- в 2003 году: 57 631 тысяч рублей;
- в 2004 году: 188 381 тысяч рублей;
- в 2005 году: 306 213 тысяч рублей;
- в 2006 году: 543 479 тысяч рублей.

Стоимость чистых активов в пересчете на 1 акцию составляет 4 529 рублей. По сравнению с 2005 годом данный показатель возрос в 1,8 раза.

Рентабельность собственного капитала в 2006 году составила 44% (против 42% в 2005 году). Увеличение показателя свидетельствует о том, что растет отдача на каждый вложенный рубль.

ФАКТОРЫ РИСКА

9

Рыночные риски

- **Риск снижения мировых цен на нефтепродукты**
- **Риск увеличения конкуренции со стороны других производителей и поставщиков СУГ и нефтепродуктов в России**
- **Риск повышения стоимости услуг, оказываемых транспортными компаниями**

В настоящее время Компания пользуется услугами перевозчиков: ООО «Газпромтранс» и ОАО «СГ-Транс» (основные перевозчики СУГ). Транспортные расходы составляют в среднем от 15% до 45% закупочной стоимости СУГ в зависимости от географии завода-производителя и покупателя.

- **Риск задержки платежей со стороны потребителей СУГ** Менеджмент Компании постоянно работает над минимизацией данного риска.

Страновые и региональные риски

- **Страновые риски**

Определяются текущими социальными, политическими и экономическими рисками и международным финансовым рейтингом России. Данная группа рисков находится вне контроля Компании.

Финансовые риски

- **Риски, связанные со стоимостью капитала**

Компания производит 100% предоплаты заводам-производителям за счет собственных и заемных средств. Положение Компании и ситуация на рынке позволяют привлекать заемные средства с приемлемой стоимостью капитала.

- **Риск инфляции**

Операционные риски

- **Риск снижения объемов поставок вследствие аварии на заводе**

Компания работает на постоянной основе с 4 заводами. Риск может быть нивелирован за счет перераспределения объемов, закупаемых у других производителей.

- **Риск приобретений**

Успешное приобретение и организаций и активов в регионе зависит от того, насколько эффективно менеджмент Компании сможет интегрировать новые подразделения, а также с получением ожидаемой экономии издержек и синергетических эффектов в результате приобретения.

- **Риск перепроизводства**

Возникает в случае значительного увеличения объемов производства на заводах ОАО «Газпром» и ограниченности емкости внутреннего рынка. Минимизируется путем стимулирования развития рынка СУГ, ценовой политикой и развитием новых направлений применения СУГ.

По состоянию на 31 декабря 2006 года ОАО «ГЭС» являлась участником (акционером) следующих организаций:

1. Общество с ограниченной ответственностью «СГ-Сервис» (ООО «СГ-Сервис»)

- Место нахождения: 393772, Тамбовская обл., Мичуринский р-н, п. Коммунар, 2;
- ОГРН 1026800635180, ИНН 6807003843;
- Вид деятельности: закупка, транспортировка, оптовая и розничная реализация и доставка сжиженного газа;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 51%.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Краснодаргазэнергосеть» (ООО «КраснодарГЭС»)

- Место нахождения: 344019, Россия, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, проспект Шолохова, дом 11 в;
- ОГРН 1032305707411, ИНН 2310087870;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

3. Общество с ограниченной ответственностью «Тамбовгазэнергосеть» (ООО «Тамбовгазэнергосеть»)

- Место нахождения: Тамбовская область, Мичуринский район, поселок Коммунар 2.;
- ОГРН 1056805884959; ИНН 6807001420;
- Вид деятельности: строительство и эксплуатация газовых автозаправок; закупка, транспортировка, переработка, оптовая и розничная реализация и доставка сжиженного газа;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

4. Открытое акционерное общество «Сжиженный газ» (ОАО «С-Газ»)

- Место нахождения: 416101, Астраханская область, Наримановский район, с. Староучергановка, УМГ и П;
- ОГРН 1023000855525, ИНН 3008007187;
- Вид деятельности: транспортно-экспедиционное обслуживание, оптовая реализация сжиженного газа автомобильными и железнодорожными цистернами, розничная реализация в бытовых баллонах и на АЗС;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 39,5888%

5. Общество с ограниченной ответственностью «Астраханская топливная компания» (ООО «АТК»)

- Место нахождения: 416356, Астраханская область, Икрянинский район, р.п. Красные Баррикады, ул. Баррикадная, 11;
- ОГРН 1053001853255, ИНН 3004007250;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 75%.

6. Общество с ограниченной ответственностью «Оренбурггазэнергосеть» (ООО «Оренбурггазэнергосеть»)

- Место нахождения: 460027, г. Оренбург, ул. Донгузская, 2;
- ОГРН 1055610103625, ИНН 5610089425;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля «Газэнергосеть» в уставном капитале – 55%.



7. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Инвест» (ООО «ГЭС-Инвест»)

- Место нахождения: 142770, Московская область, Ленинский район, пос. Газопровод, Деловой центр;
- ОГРН 1055011336379, ИНН 5003056113;
- Вид деятельности: финансовое посредничество;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

8. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Транс Астрахань» (ООО «ГЭС-Транс Астрахань»)

- Место нахождения: 416130, Астраханская область, Наримановский район, с. Солянка, ул. Николаевское шоссе, 4;
- ОГРН 1063024019630; ИНН 3008011049;
- Вид деятельности: деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

9. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Транс Сочи» (ООО «ГЭС-Транс Сочи»)

- Место нахождения: 354000, Краснодарский край, г. Сочи, ул. Московская, 19;
- ОГРН 1062320039792; ИНН 2320140794;
- Вид деятельности: деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

10. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Транс Владимир» (ООО «ГЭС-Транс Владимир»)

- Место нахождения: 600007, г. Владимир, ул. 1-ая Пионерская, 47;
- ОГРН 1063340022899; ИНН 3329040041;
- Вид деятельности: деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

11. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть – Нижний Новгород» (ООО «ГЭС – НН»)

- Место нахождения: 607650, Нижегородская область, г. Кстово-13, Промзона;
- ОГРН 1065250027897; ИНН 5250037524;
- Вид деятельности: Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

12. Общество с ограниченной ответственностью «Южная нефтегазовая компания» (ООО «ЮНГК»)

- Место нахождения: 344019, г. Ростов-на-Дону, пр. Шолохова, 11в;
- ОГРН 1066167032711; ИНН 6167087313;
- Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом; оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

13. Общество с ограниченной ответственностью «Репра-Газ» (ООО «Репра-Газ»)

- Место нахождения: 393760, Тамбовская область, г. Мичуринск, ул. Красная, 120;
- ОГРН 1026801365470; ИНН 6833016447;
- Вид деятельности: торгово-посредническая деятельность;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 81%.

14. Общество с ограниченной ответственностью Торгово-Транспортная Компания «Локомотив» (ООО ТТК «Локомотив»)

- Место нахождения: 414021, г. Астрахань, ул. Боевая, 139;
- ОГРН 1023000822118; ИНН 3017025584;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 19%.

15. Некоммерческое партнерство Хоккейный клуб «ГЭС»(НП ХК «ГЭС»)

- Место нахождения: 117311, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1;
- ОГРН 1037739230990, ИНН 7728556815;
- Вид деятельности: деятельность в области спорта

16. Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»(НП «РГО»)

- Место нахождения: 117437, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С, 3 этаж;
- ОГРН 1057747950193;
- Вид деятельности: содействие научно-техническому прогрессу в газовой отрасли.

11

ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Газэнергосеть» является обеспечение большей рентабельности сбыта и реализации основной продукции - жидких углеводородов, поставляемых ОАО «Газпром», а также нефтепродуктов и пропеллента углеводородного.

Направления реализации стратегической программы:

- Техническое перевооружение и модернизация объектов имущественного комплекса по СУГ;
- Заключение договоров хранения на газонаполнительных станциях ГРО, подконтрольных ОАО «Газпром»;
- Выделение (приобретение) участков земли с последующим строительством МАЭС, АГЭС, пунктов наполнения баллонов (ПНБ);
- Приобретение готовых объектов, сетей розничной реализации (МАЭС, АЭС, АГЭС, ПНБ);
- Реконструкция и ребрендинг существующих и приобретенных объектов розничной реализации;
- Перевод АЭС и АГЭС в МАЭС, установка ПНБ;
- Строительство объектов малой газификации: миникотельных на СУГ, когенерационных установок, газификация многоквартирных домов и поселков с помощью СУГ;

- Установка стандартизированной системы коммерческого учета на ГНС, ГНП, МАЭС, АЭС, АГЭС;
- Создание в региональных компаниях метрологических лабораторий;
- Установка через дочерние предприятия и/или региональных партнеров комплектов ГБО в количестве 1 тыс. штук в год;
- Обеспечение транспортной независимости на всех уровнях реализации за счет обновления и увеличения автопарка для транспортировки бытовых баллонов, СУГ и нефтепродуктов;
- Последовательная замена изношенного и морально устаревшего оборудования на ГНС, ГНП, МАЭС, АЭС, АГЭС, ПНБ.

В 2007 году за счёт роста объёмов производства сжиженных газов ОАО «Газпром» доля ОАО «Газэнергосеть» на крупнооптовом рынке сегмента коммунально-бытового, промышленного и моторного потребления СУГ достигнет 29 - 30%, а объёмы реализации увеличатся на 35 - 40% по сравнению с 2006 годом.

Среднемесячный объём реализации нефтепродуктов планируется увеличить более чем в 4 раза, за счет развития собственных и приобретения новых АЭС.

12

ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В связи с ростом компании за отчетный год численность сотрудников выросла на 59%. Общая численность сотрудников дочерних и зависимых обществ,

на 31 декабря 2006 года составила 1086 человек (в расчет не включены сотрудники организаций с долей участия ОАО «Газэнергосеть» менее 20%).

Табл.20

Сведения о сотрудниках Компании по состоянию на 31.12.2006

Показатель	Значение
сотрудники, возраст которых составляет 25 лет и менее, %	18,18 %
сотрудники, возраст которых составляет от 26 до 35 лет, %	46,76 %
сотрудники, возраст которых составляет от 36 до 45 лет, %	19,48 %
сотрудники, возраст которых составляет от 46 лет и более, %	15,58 %

Сотрудники Компании имеют:

среднее, средне-техническое и средне-специальное образование	15,8%
высшее и послевузовское образование	84,2%

В ОАО «Газэнергосеть» существует система планового повышения квалификации сотрудников, поощряется получение второго высшего образования и степени МВА.

Все сотрудники имеют возможность заключить договоры добровольного медицинского страхования.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2006 ГОД.

Баланс (Тыс. руб.)

Табл.21

АКТИВ	Код стр.	01.01.06	01.04.06	01.07.06	01.10.06	01.01.07
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Основные средства	120	9 063	11 423	11 569	12 198	449 996
Незавершенное строительство	130	3 384	7 194	7 951	7 619	89 050
Долгосрочные финансовые вложения	140	48 662	91 737	72 429	129 505	119 990
Отложенные налоговые активы	145	148	164	155	135	143
ИТОГО по разделу I	190	61 258	110 518	92 104	149 457	659 179
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	210	121 497	79 196	84 646	260 957	135 413
в том числе:						
<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	211	1 545	927	1 899	2 557	3 380
<i>затраты в незавершенном производстве</i>	213	19 417	1 726	2 692	8 011	5 769
<i>готовая продукция и товары для перепродажи</i>	214	23 787	16 079	30 085	59 110	33 633
<i>товары отгруженные</i>	215	69 858	53 274	42 876	179 082	82 635
<i>расходы будущих периодов</i>	216	6 890	7 189	7 094	12 197	9 997
<i>прочие запасы и затраты</i>						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	21 833	19 647	24 585	12 096	103 766
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	258 710	380 629	485 102	660 171	1 571 479
<i>в том числе покупатели и заказчики</i>	241	66 258	248 031	255 679	409 042	974 474
Краткосрочные финансовые вложения	250	12 363	10 622	42 175	145 978	74 933
Денежные средства	260	38 057	38 745	29 001	22 323	150 014
Прочие оборотные активы	270	89 370	91 001	105 325	140 954	38 213
ИТОГО по разделу II	290	541 829	619 839	770 834	1 242 479	2 073 818
БАЛАНС	300	603 087	730 358	862 938	1 391 936	2 732 997

ПАССИВ Код стр. 01.01.06 01.04.06 01.07.06 01.10.06 01.01.07

I II. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	410	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
Добавочный капитал	420					
Резервный капитал	430	600	600	600	600	600
в том числе:						
<i>резервы, образованные в соответствии с учредительными документами</i>	432	600	600	600	600	600

ПАССИВ

Код стр. 01.01.06 01.04.06 01.07.06 01.10.06 01.01.07

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	293 613	347 133	403 264	449 685	530 877
ИТОГО по разделу III	490	306 213	359 733	415 864	462 285	543 477

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	510	-	-	-	-	825 588
Отложенные налоговые обязательства	515	9	19	14	43	215
Прочие долгосрочные обязательства	520					
ИТОГО по разделу IV	590	9	19	14	43	825 803

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	610		110 000	206 485	275 593	310 011
Кредиторская задолженность	620	296 865	260 606	231 475	654 015	1 053 705
в том числе:						
<i>поставщики и подрядчики</i>	621	30 630	84 069	68 897	511 726	794 578
<i>задолженность перед персоналом организации</i>	622		4 761	4 632	2 253	0
<i>задолженность перед гос. внебюджетными фондами</i>	623	6	77,7	2	144	319
<i>задолженность по налогам и сборам</i>	624	31 716	6 184			18 057
<i>прочие кредиторы</i>	625	234 513	165 515	157 943	139 891	240 751
<i>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</i>				9 100		
ИТОГО по разделу V	690	296 865	370 606	447 059	929 608	1 363 716

БАЛАНС

700	603 087	730 358	862 938	1 391 936	2 732 996	
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах						
Арендованные основные средства	910	26 188	26 188	42 610	65 306	70 629
в том числе по лизингу	911	7 349	7 349	23 771	39 168	42 702
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	3	3	3	3	3
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950					2 045 269
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-	-		258 684
Основные средства, сданные в аренду		-	-	10 447	34 537	487 316

Наименование показателя Код стр. За 12 месяцев 2006 г. За 12 месяцев 2005г.

1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	8 620 888	5 586 738
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	6 657 458	4 217 038
Валовая прибыль	29	1 963 430	1 369 700
Коммерческие расходы	30	1 591 199	1 182 623
Прибыль (убыток) от продаж	50	372 231	187 077
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	4 968	791
Проценты к уплате	70	26 585	7 622
Доходы от участия в других организациях	80	58	0
Прочие доходы	90	603 257	33 316
Прочие расходы	100	617 360	38 439
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	336 569	175 123
Отложенные налоговые активы	141	5	43
Отложенные налоговые обязательства	142	206	7
Текущий налог на прибыль	150	88 919	45 066
Выплаты из чистой прибыли	180	10 175	10 174
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	237 264	130 007
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)		8 353	3



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ.

Сделки с заинтересованностью:

- дата совершения сделки: 25 декабря 2006 года;
 - предмет сделки и иные существенные условия сделки: получение кредита в рамках установленного лимита в размере 350 000 000 руб. (триста пятьдесят миллионов рублей), процентная ставка – 10 % годовых. Каждый выдаваемый банком транш оформляется отдельным кредитным договором, срок кредитования каждого выдаваемого транша – до 30 дней.
 - стороны сделки: Банк – Закрытое акционерное общество «Газэнергобанк», Заемщик - Открытое акционерное общество «Газэнергосеть»;
 - полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание, по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:
- размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки): 353 000 000 руб. (триста пятьдесят три миллиона рублей), что составляет 25,36 % (двадцать пять целых тридцать шесть сотых процента) от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;
 - орган управления, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения – Протоколом заседания Совета директоров ОАО «Газэнергосеть» № 13-1/06 от 25 декабря 2006 года указанная сделка была одобрена как крупная. Заключение вышеуказанного кредитного договора не было одобрено как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, поскольку в соответствии с п. 2 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» положения главы 11 ФЗ «Об акционерных обществах» не применяются к сделкам, в совершении которых заинтересованы все акционеры общества, о чем в протоколе сделана соответствующая отметка.

Акционеры ОАО «Газэнергосеть»:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа» (ООО «Межрегионгаз»);
2. Общество с ограниченной ответственностью «Петербургрегионгаз» (ООО «Петербургрегионгаз»)

заинтересованы в совершении указанной сделки, поскольку стороной в сделке является их аффилированное лицо – Закрытое акционерное общество «Газэнергобанк».

Крупные сделки, а также сделки, на совершение которых, в соответствии с Уставом ОАО «Газэнергосеть», распространяется порядок одобрения крупных сделок:



Дата заключения договора

Май 2006

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Договор поручительства между ОАО «Газэнергосеть» (поручитель) и ООО «Астраханская топливная компания» (должник);
Сумма поручительства 30 000 000 рублей.
Существо основного обязательства предоставление ООО «АТК» кредита в размере 30 000 000 рублей с начислением не более 13% годовых на срок 12 месяцев.

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

В соответствии с подп. 17.3 п. 28.1 Устава Общества сделки, связанные с получением и предоставлением Обществом займов, кредитов, гарантий и поручительств, должны совершаться Генеральным директором Общества только по согласованию с Советом директоров. Совершение указанной сделки согласовано Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» 10 мая 2006 года (протокол № 02-1/06).

Дата заключения договора

16 сентября 2006 года

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Договор займа между ОАО «Газэнергосеть» (займодавец) и ООО «Астраханская топливная компания» (заемщик);
Сумма займа 147 000 000 рублей;
Цель займа приобретение дистиллята газового конденсата легкого;
Процентная ставка 14,5% годовых.
Срок возврата займа не позднее 6 месяцев с даты предоставления.

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

В соответствии с подп. 17.3 п. 28.1 Устава Общества сделки, связанные с получением и предоставлением Обществом займов, кредитов, гарантий и поручительств, должны совершаться Генеральным директором Общества только по согласованию с Советом директоров. Совершение указанной сделки согласовано Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» 06 июня 2006 года (протокол № 09-1/06).

Дата заключения договора

24 октября 2006 года

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Договор о предоставлении кредитной линии между ОАО «Газэнергосеть» (заемщик) и ОАО «Российский банк развития» (кредитор);
Размер кредитной линии 16 060 000 долларов США;
Процентная ставка 10% годовых с возможностью ее увеличения ОАО «Российский банк развития» в одностороннем порядке;
Срок возврата кредита не позднее 20 марта 2012 г.
Способы обеспечения исполнения обязательств по договору о предоставлении кредитной линии.
Поручительство ОАО «Газпромрегионгаз» на всю сумму кредитов и процентов по ним, включая все обязательства; залог имущества (в том числе ипотека) по мере приобретения указанного имущества в собственность; Поручительство ООО «ЮНГК»; залог 100% долей в уставном капитале ООО «ЮНГК».

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

Указанная сделка (группа взаимосвязанных сделок) была одобрена как крупная, составляющая более 50% балансовой стоимости активов Общества, внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Газэнергосеть» 21 августа 2006 года (протокол № ОСА-02/06).

Дата заключения договора

29 декабря 2006 года

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Кредитное соглашение между ОАО «Газэнергосеть» (заемщик) и «Хансабанк» (ОАО) (кредитор);
Максимальная сумма кредита 408 700 000 рублей;
Процентная ставка 3-мес. Моспрайм плюс 4,2% годовых;
Окончательная дата погашения кредита 27 декабря 2011 г.
Способы обеспечения исполнения обязательств по договору о предоставлении кредитной линии поручительство ОАО «Газпромрегионгаз» на всю сумму кредита и процентов по нему, включая все обязательства; залог приобретаемого недвижимого имущества (залогодержатель – «Хансабанк» (ОАО)); Поручительство ООО «ЮНГК» на всю сумму кредита и процентов по нему, включая все обязательства.

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

Указанная сделка не является крупной, поскольку составляет менее 25% процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. В соответствии с подп. 17.3 п. 28.1 Устава Общества сделки, связанные с получением и предоставлением Обществом займов, кредитов, гарантий и поручительств, должны совершаться Генеральным директором Общества только по согласованию с Советом директоров. Совершение указанной сделки согласовано Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» 01 декабря 2006 года (протокол № 10-1/06).

Дата заключения договора

29 декабря 2006 года

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Кредитное соглашение между ОАО «Газэнергосеть» (заемщик) и «Хансабанк» (ОАО) (кредитор);
Предмет договора предоставление в любое время в течение срока кредитной линии кредитов на общую сумму 200 000 000 рублей;
Процентная ставка Моспрайм плюс 3,5% годовых;
Срок предоставления кредитов 1 год;
Срок каждого кредита в рамках кредитной линии не более 1 месяца;
Цель кредита пополнение оборотных средств.

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

Указанная сделка не является крупной, поскольку составляет менее 25% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату. В соответствии с подп. 17.3 п. 28.1 Устава Общества сделки, связанные с получением и предоставлением Обществом займов, кредитов, гарантий и поручительств, должны совершаться Генеральным директором Общества только по согласованию с Советом директоров. Совершение указанной сделки согласовано Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» 01 декабря 2006 года (протокол № 10-1/06).

Дата заключения договора

25 декабря 2006 года

Стороны, предмет и иные существенные условия сделки

Кредитное соглашение № 1-06 между ОАО «Газэнергосеть» (заемщик) и ЗАО «Газэнергопромбанк» (кредитор);
объем установленного лимита – 350 000 000 руб. (Триста пятьдесят миллионов рублей);
срок предоставления кредита по 25 декабря 2007 года;
процентная ставка 10% годовых;
срок кредитования каждого выдаваемого транша в рамках установленного лимита – до 30 дней.

Сведения об одобрении совершения сделки органом управления Общества:

Указанная сделка была одобрена как крупная, составляющая более 25% балансовой стоимости активов Общества, Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» 25 декабря 2006 года (протокол № 13-1/06).

ПРИЛОЖЕНИЕ №3. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.

Компания заявляет о своем намерении следовать стандартам и рекомендациям в области корпоративного управления, изложенным в Кодексе корпоративного поведения (рекомендован к применению Распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002 г. № 421/р). В настоящее время ведется работа по созданию и приведению внутренних документов в соответствие основным положениям Кодекса корпоративного поведения.

Рекомендации Кодекса корпоративного поведения сгруппированы по 9 основным областям: общее собрание акционеров, совет директоров, исполнительные органы, корпоративный секретарь, существенные корпоративные действия, раскрытие информации, контроль за финансово-хозяйственной деятельностью, дивиденды и урегулирование корпоративных конфликтов. В настоящий момент Компания следует основным положениям и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения.

