

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



2008



1. Обращение Генерального директора к акционерам.....	3
2. Информация о компании.....	6
3. Положение компании в отрасли	8
4. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности компании.....	11
5. Основные операционные результаты	13
6. Основные финансовые результаты	20
7. Дивиденды.....	25
8. Чистые активы	27
9. Инвестиционная деятельность.....	29
10. Стратегия развития и перспективы	32
11. Корпоративное управление	34
12. Факторы риска	37
13. Участие компании в других организациях.....	45
14. Персонал и социальная политика	49

Приложения:

1. Бухгалтерская отчетность за 2008 год.....	53
2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью....	56
3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	56





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

Уважаемые акционеры!

Без преувеличения можно сказать, что ОАО «Газэнергосеть» является крупнейшим игроком и лидером рынка сжиженных углеводородных газов России. За прошедший год Компания не только укрепила свои позиции, но и, выйдя на рынок нефти и нефтепродуктов, заявила о себе как о серьезном многопливном игроке в т. ч. и в сегменте розничной реализации.

Несмотря на кризисные явления рынка углеводородов конца 2008 года, общий объем реализации продукции вырос на 21,3%, и составил более 3,3 млн. тонн. При этом выручка от реализации выросла на 47,4%, а чистая прибыль Компании на 64,8 %.

Что касается ключевой компетенции ОАО «Газэнергосеть», а именно реализации сжиженных углеводородных газов, то по результатам 2008г. компания обеспечила годовую валовую рентабельность продаж СУГ на уровне 9 %. Не последнюю роль в этом сыграло и то, что в стратегии развития ОАО «Газэнергосеть» был сделан акцент на развитии розничного направления, как более маржинально доходного и менее подверженного рыночным и сезонным колебаниям канала сбыта СУГ. Авторитет компании на данном рынке, внедрение системы лояльности клиентов и профессиональная работа коллектива позволили даже в кризисные месяцы не только сохранить клиентскую базу, но и увеличить объем продаж до 1,244 млн. тн. СУГ.

Кроме того, за отчетный период ОАО «Газэнергосеть» увеличила на 25,7 % (до 1,964 млн.тн.) объем реализации нефтепродуктов, а также существенно расширила географию их отгрузок. В дополнении к нефтепродуктам производства ООО «Газпром добыча Астрахань», ОАО «Газэнергосеть» в 2008г. начала работу с нефтепродуктами производства ООО «Газпром переработка» (Сургутского ЗСК), а также нефтепродуктами таких производителей как ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Газпром нефть», ОАО «ТАИФ НК» и др. Для диверсификации

каналов сбыта, в целях оптимизации логистических затрат была внедрена система внутрикорпоративных «своп» операций с ОАО «Газпром нефть». Взаимовыгодная схема позволила обеспечить сбытовые подразделения ОАО «Газпром нефть» при отгрузках нефтепродуктов производства Сургутского ЗСК, а ОАО «Газэнергосеть» - предложить своим клиентам продукты производства Московского, Ярославского и Омского НПЗ.

Важным моментом в жизни Компании стало и то, что с ноября 2008 года была организована схема давальческой переработки нефти на производственных мощностях Уфимской группы НПЗ, что также расширило зону присутствия и возможности ОАО «Газэнергосеть». В целом же, по итогам года реализация нефтепродуктов в структуре выручки составила 66 %.

В сегменте нефтехимии ОАО «Газэнергосеть» в отчетном периоде увеличила объем и расширила номенклатуру выпускаемой продукции. СПБТ, изобутан, фракция нормального бутана, а также каучук, полиэтилен и полипропилен – вот основной перечень нефтехимической продукции, получаемой в рамках организации давальческой переработки на мощностях группы компаний ОАО АНК «Башнефть» (ГПП г. Туймазы и ГПП г.Шкапово), ЗАО «Каучук» (г. Стерлитамак), ОАО «Уфаоргсинтез» и ЗАО «Экоойл» (г. Омск). Суммарный объем реализации продукции нефтехимии составил более 67 тыс. тонн, что почти в 2,5 раза больше чем в предыдущем году.

В рамках утвержденной стратегии развития ОАО «Газэнергосеть» планомерно расширяло свое присутствие в Астраханской, Брянской, Белгородской, Волгоградской, Нижегородской, Ростовской, Тамбовской, Оренбургской областях, Краснодарском крае и Республике Северная Осетия. На инвестиционную деятельность в отчетном году было направлено 2,3 млрд. руб., в т.ч. за счет средств от размещения второго выпуска облигаций ОАО «Газэнергосеть» на ФБ ММВБ апреле 2008 года на сумму 1,5 млрд. руб. В результате чистые активы компании выросли в 2 раза и составили на конец 2008 года 1,9 млрд. рублей. Как видно, широ-

кая география присутствия и развитый имущественный комплекс (180 заправочных станций, 7 нефтебаз, 25 ГНС, 12 ГНП и 87 ПХБ) обеспечивают Компании дополнительное конкурентное преимущество.

Кроме того, в 2008 году ОАО «Газэнергосеть» в качестве генерального подрядчика по восстановлению газового хозяйства Южной Осетии осуществила проект по строительству инфраструктуры дистрибуции СУГ и снабжению газом населения, пострадавшего в результате военных действий.

В рекордно короткие сроки была построена необходимая инфраструктура по хранению газа, наполнению баллонов и заправки автомобильного транспорта. Этот проект показал, что компания обладает необходимым потенциалом для решения задач по автономной газификации на территориях, не обеспеченных магистральным газом. Данное направление мы рассматриваем как стратегически важное и неотъемлемое дополнение к программе сетевой газификации ОАО «Газпром». Строительство систем АГС позволит расширить инструментарий ОАО «Газпром», а также создаст потребителя, в т. ч. и для реализации государственной программы по утилизации попутных нефтяных газов.

Хотелось отметить, что таких результатов было бы невозможно достигнуть без эффективного взаимодействия представителей акционеров, совета директоров, руководства и трудового коллектива Компании.

Уверен, что в следующем году приверженность разработанной стратегии развития, совершенствование корпоративного управления, оперативное реагирование на изменения рыночной конъюнктуры позволят не только обеспечить дальнейшее устойчивое развитие Компании, но и выйти на новые перспективные рынки.

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



ОАО «Газэнергосеть» создано в 1999 году. С момента создания основным видом деятельности ОАО «Газэнергосеть» являлась оптовая торговля сжиженными углеводородными газами (СУГ).

В 2004 году ОАО «Газэнергосеть» укрепило свои позиции с стало специализированным оператором и центром ответственности ОАО «Газпром» по реализации сжиженного газа (СУГ) на внутреннем рынке страны. Компания становится крупнейшим поставщиком на российском рынке СУГ для коммунально-бытового, промышленного потребления и потребления в качестве газомоторного топлива. Начата реализация программы по консолидации активов по дистрибуции СУГ региональных газораспределительных организаций.

С 2005 года компания осуществляет поставки СУГ в качестве сырья для нефтехимических предприятий. Вводится в действие программа выхода на мелкооптовый и розничный рынки реализации СУГ для коммунально-бытового потребления и потребления в качестве газомоторного топлива.

В 2006 году ОАО «Газэнергосеть» выходит на рынок оптовой и розничной реализации нефтепродуктов. Заключен лицензионный договор с ОАО «Газпром» об использовании товарного знака «Газпром». С этого момента розничные активы по реализации СУГ и нефтепродуктов работают под брендом «Газпром».

С 2007 года Компания существенно увеличивает реализацию нефтепродуктов за счет продукции производства ООО «Газпром добыча Астрахань». ОАО «Газэнергосеть» укрепляет свои позиции в регионах за счет развития мелкооптовой и розничной инфраструктуры, как по нефтепродуктам, так и по СУГ. Завершен ребрендинг собственной сети АЗС в Южном Федеральном округе в фирменном стиле «Газпром».

На давальческой основе организован выпуск собственной продукции нефтехимии на производственных мощностях ЗАО «Каучук» (г. Стерлитамак). Введен в эксплуатацию мини-завод по производству пропеллента углеводородного.

Компания выходит на открытый финансовый рынок, разместив первый транш облигационного займа на 1,5 млрд. руб.

В 2008 году сеть АЗС «Газпром» на юге России расширилась более чем в 2 раза, как по количеству автозаправочных комплексов, так и по географии их присутствия. Новые АЗС и АГЗС «Газпром» появились в Астраханской, Белгородской, Тамбовской, Оренбургской, Нижегородской областях и Республике Северная Осетия. На конец года розничная сеть состоит из 54 АЗС, 38 МАЗС, 88 АГЗС.

Начата работа с нефтепродуктами производства ООО «Газпром переработка» (Сургутский ЗСК), ОАО «Газпром нефть», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Таиф НК». Организован выпуск нефтепродуктов на давальческой основе на производственных мощностях Уфимской группы НЗС.

Компания начала выпуск продукции нефтехимии на производственных мощностях ЗАО «Экоойл» г. Омск (группа компаний «Титан»), ОАО АНК «Башнефть» (ГПП г. Туймазы и ГПП г. Шкапово), ОАО «Уфаоргсинтез».

На ММВБ размещен второй транш облигационного займа на сумму 1,5 млрд. рублей. Выплаты купонного дохода держателям 1 го и 2 го выпуска облигационного займа осуществлялись своевременно.

В структуре компании 28 дочерних и зависимых обществ, занимающихся реализацией СУГ и нефтепродуктов, и представляющих интересы ОАО «Газэнергосеть» в 11 регионах РФ.

Активы ОАО «Газэнергосеть»:

- 25 газонаполнительных станций (ГНС);
- 12 газонаполнительных пунктов (ГНП);
- 87 пунктов хранения баллонов (ПХБ);
- 88 АГЗС (в том числе 22 АГЗС передвижные);
- 7 нефтебаз;
- 54 АЗС;
- 38 МАЗС (многотопливные);
- более 700 единиц специализированной автотехники;
- завод по производству пропеллента.





Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Газэнергосеть» являются реализация сжиженных углеводородных газов (СУГ) и нефтепродуктов.

Рынок сжиженных углеводородных газов

В 2008 году доля ОАО «Газэнергосеть» от общего объема поставок СУГ на коммерческий сектор внутреннего рынка РФ составила около 28%. По сравнению с 2007 г. присутствие ОАО «Газэнергосеть» на данном сегменте рынка увеличилось на 1%. Основными факторами, благодаря которым ОАО «Газэнергосеть» сохранило и упрочило своё положение на рынке, являются гибкая сбытовая политика, позволявшая увеличить объёмы оптовых продаж даже в период кризиса, и наличие собственной сети розничной реализации.

Доля поставок ОАО «Газэнергосеть» от общего объема поставок СУГ на нефтехимический сектор внутреннего рынка РФ составила ориентировочно 10,7%. По сравнению с 2007 г. присутствие ОАО «Газэнергосеть» на данном сегменте рынка уменьшилось на 0,8%. В первую очередь, это связано со снижением спроса на СУГ со стороны крупнейшего поку-

пателя ОАО «Нижнекамскнефтехим» по причине сокращения объемов производства в период экономического и финансового кризиса.

Компания отгрузила на внутренний рынок РФ 1 200 595,78 т СУГ, в т. ч.: на нефтехимический сегмент – 850 951,53 т; на нефтехимию – 349 644,25 т. По сравнению с 2007 годом Компания увеличила объём отгрузок СУГ на 65,7 тыс. тонн. Основными поставщиками СУГ для ОАО «Газэнергосеть» в 2008 г. являлись заводы ОАО «Газпром». На их долю пришлось 99% от общего объёма поставок.

Поставки СУГ Компания осуществляет в 60 регионов, в том числе 24 региона являются крупными потребителями. Объём реализации СУГ ОАО «Газэнергосеть» мелким оптом в 2008 г составил 204 323,27 тн., что на 6 856,48тн. больше, чем в 2007г. Увеличение объёмов продаж произошло за счёт увеличения присутствия и развития активов Компании в Ростовской области и Краснодарском крае.

Структура поставок ОАО «Газэнергосеть» на рынок коммунально-бытового, промышленного и газомоторного потребления СУГ по регионам РФ

Регион поставки	Доля в объёме поставок ГЭС	Доля ГЭС в общем объёме поставок СУГ в регион (с учётом балансовых заданий)
Республика Дагестан	11,54%	78,72%
Ставропольский край	6,53%	17,58%
Астраханская область	5,88%	81,49%
Краснодарский край	5,04%	18,84%
Ростовская область	4,33%	28,37%
Республика Северная Осетия	4,22%	80,20%
Белгородская область	3,95%	91,56%
Оренбургская область	3,78%	45,38%
Воронежская область	3,49%	46,53%
Кабардино-Балкарская Республика	3,31%	66,19%
Владимирская область	2,79%	41,65%
Нижегородская область	2,34%	21,27%
Тамбовская область	2,23%	37,93%
Свердловская область	2,14%	12,78%
Волгоградская область	1,94%	24,93%
Республика Татарстан	1,82%	9,93%
Чувашская Республика	1,60%	41,11%
Республика Ингушетия	1,57%	94,28%
Брянская область	1,46%	58,05%
Челябинская область	1,26%	8,87%
Смоленская область	1,24%	55,41%
Красноярский край	1,12%	20,79%
Прочие регионы	23,95%	

Примечание:
* Расчеты информационно-аналитического отдела ОАО «Газэнергосеть» на основе данных ИЦ «КОРТЕС», Argus Media Group Ltd, ГП «ЦДУ ТЭК»

Рынок нефтепродуктов

В 2008 году доля ОАО «Газэнергосеть» от общего объема реализации нефтепродуктов в Российской Федерации составила 2,28%. В 2007 году эта доля составляла 1,7%. Присутствие ОАО «Газэнергосеть» на данном сегменте рынка увеличилось на 0,58% за счет работы с новыми поставщиками. В 2008 году были организованы поставки нефтепродуктов производства ООО «Газпром переработка» (Сургутский ЗСК). Также, Компания начала реализацию нефтепродуктов таких поставщиков как ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Газпром-нефть», ОАО «ТАИФ НК».

Для диверсификации каналов сбыта, в целях оптимизации логистики и сокращения транспортных затрат была успешно внедрена система «своп» операций с ОАО «Газпром нефть». Данная схема позволила

обеспечить сбытовые подразделения ОАО «Газпром нефть» при отгрузках нефтепродуктов производства Сургутского ЗСК, а ОАО «Газэнергосеть» предложить своим клиентам продукт производства Московского, Ярославского и Омского НПЗ.

Также, в 2008 году ОАО «Газэнергосеть» начало реализацию программы давальческой переработки нефти на Уфимской группе НПЗ через свою дочернюю компанию ООО «Газэнергосеть переработка». В рамках данной схемы нами были выстроены кооперационные отношения по поставкам нефти с ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Роснефть», Shell и др. компаниями. Реализация продукции Уфимских НПЗ на конец года составила порядка 150 тыс. тн.

Регионы поставок нефтепродуктов ОАО «Газэнергосеть» в 2008 году на рынок РФ

Регион	Доля от общего объема поставок*
Астраханская область	1.6%
Белгородская область	1.1%
Владимирская область	1.0%
Волгоградская область	5.7%
Воронежская область	3.1%
Краснодарский край	14.2%
Липецкая область	2.2%
Московская область	2.1%
Нижегородская область	1.2%
Республика Дагестан	1.4%
Республика Северная Осетия	1.3%
Ростовская область	22.3%
Самарская область	1.0%
Саратовская область	1.3%
Ставропольский край	4.1%
Тамбовская область	0.9%
УФО	18.2%
СФО	6.6%
СЗФО	5.3%
Другие регионы	5.4%

Примечание:
* Расчеты информационно-аналитического отдела ОАО «Газэнергосеть» на основе собственных показателей реализации, а также данных ИЦ «КОРТЕС», Argus Media Group Ltd, ГП «ЦДУ ТЭК»



ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

В течение года было проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Газэнергосеть», из них 7 в форме собрания (совместного присутствия) и 4 в форме заочного голосования. Совет директоров компании рассмотрел важнейшие вопросы финансово-хозяйственной деятельности, направленные на реализацию стратегии развития компании. Советом директоров были приняты решения, определяющие приоритетные направления деятельности ОАО «Газэнергосеть».

05 февраля 2008 года Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» обсуждался вопрос расширения номенклатуры предлагаемой продукции за счет выхода на рынок серы. Принято решение о создании дочерней компании ОАО «Газэнергосеть» - Общества с ограниченной ответственностью «Газпром сера».

22 мая 2008 года Советом директоров принято решение о создании Общества с ограниченной ответственностью

«Газэнергосеть Брянск» и «Газэнергосеть Тула», в компетенцию которых входит обеспечение мелкооптовой и розничной реализации СУГ и нефтепродуктов, управление профильными имущественными комплексами в указанных регионах.

30 мая 2008 года рассматривался вопрос расширения деятельности Компании на рынке нефтепродуктов и организации нефтепереработки на производственных мощностях Уфимской группы НПЗ. Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» принято решение о создании Общества с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть переработка» (г. Уфа), в компетенцию которого передаются вопросы организации давальческой переработки нефти и транспортировки произведенных нефтепродуктов.

19 ноября 2008 года – Советом директоров ОАО «Газэнергосеть» принято решение об утверждении фирменного стиля ОАО «Газэнергосеть».



ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2008 ГОДУ

**Объемы и структура реализации продукции
(по номенклатуре и видам реализации)**

Объемы реализации продукции				ТОНН
Наименование поставщика	2 006	2 007	2 008	
Реализация СУГ	959 916	1 210 636	1 244 458	
Группа ОАО «Газпром»	920 351	1 204 929	1 230 199	
ООО «Газпром добыча Астрахань»	245 508	250 376	266 539	
ООО «Газпром добыча Оренбург»	276 881	389 043	434 174	
ООО «Газпром переработка»	374 622	544 394	506 086	
ООО «Газпром добыча Уренгой»	23 340	21 116	23 400	
С других заводов	39 565	5 707	14 259	
ООО «Газэнергосеть переработка» (г. Уфа)	0	0	13 377	
Прочие поставщики	39 565	5 707	882	
Реализация нефтепродуктов	62 700	1 460 746	1 961 432	
Группа ОАО «Газпром»	62 700	1 460 746	1 820 430	
ООО «Газпром добыча Астрахань»	62 700	1 460 746	1 705 870	
ООО «Газпром переработка»	0	0	114 560	
С других заводов	0	0	141 002	
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	0	0	63 528	
ОАО «Газпром нефть»	0	0	39 003	
ОАО «НК «Роснефть»	0	0	14 070	
ОАО «ТАИФ-НК»	0	0	7 005	
Прочие поставщики	0	0	17 395	
Реализация продуктов нефтехимии	0	27 124	66 703	
ЗАО «Каучук» (г. Стерлитамак)	0	27 124	56 622	
ЗАО «Экоойл» (г. Омск)	0	0	10 081	
ВСЕГО	1 022 616	2 698 506	3 272 593	

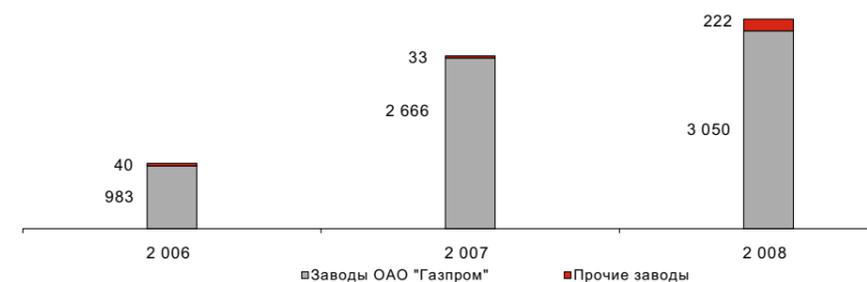
Начиная с октября 2008 года ОАО «Газэнергосеть» реализует нефтепродукты с завода ООО «Газпром переработка» (Сургутский ЗСК).

Кроме того, в 2008 году компания начала реализацию нефтепродуктов от новых поставщиков: ОАО «ТНК-ВР Холдинг»,

ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ТАИФ-НК».

С ноября 2008 года ОАО «Газэнергосеть» приступила к реализации новых видов продукции производства, вырабатываемой на заводе ЗАО «Экоойл» г. Омск (по давальческой схеме) из ШФЛУ и бутана.

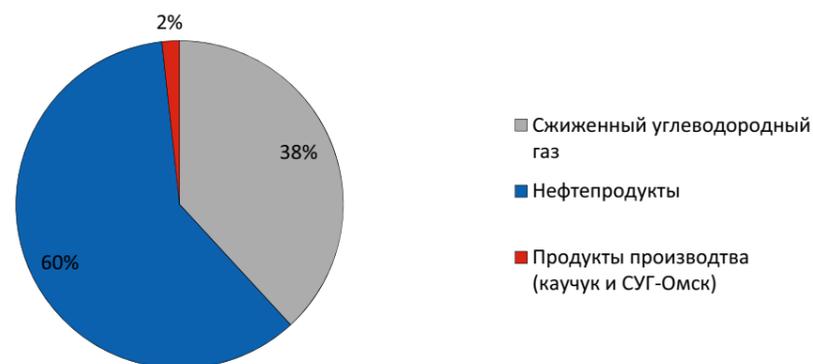
**Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков
(в тысячах тонн)**



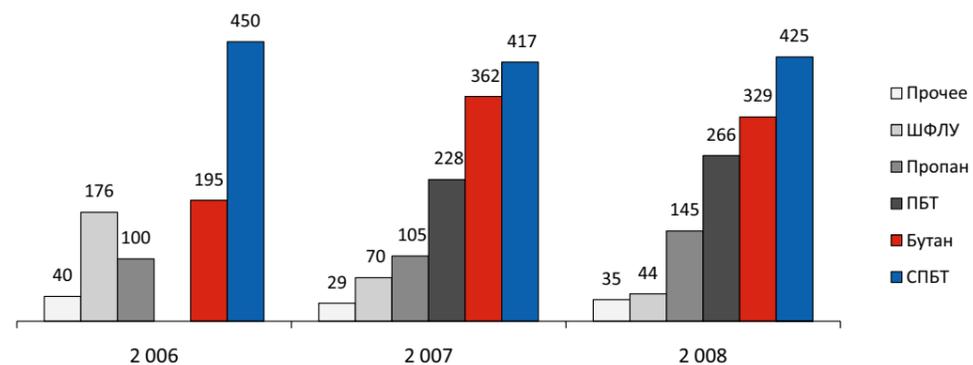
Объемы реализации по видам продукции				ТОНН
	2006	2007	2008	
Сжиженный углеводородный газ	959 916	1 210 636	1 244 458	
СПБТ	449 746	416 929	425 253	
ПБТ	-	227 961	266 497	
Пропан	100 312	104 985	145 214	
Бутан	194 622	361 682	328 677	
ПБФ	21 145	17 451	20 541	
ШФЛУ	175 292	70 023	44 052	
Дистиллят ГК	1 325	-	-	
Нефтехимия	11 144	-	-	
Пентан-гексановая фракция	6 330	7 762	-	
Фракция пропановая	-	3 666	3 200	
Фракция изобутановая	-	177	1 385	
Технический углерод марки	-	-	5 718	
Фракция нормального бутана	-	-	3 921	
Нефтепродукты	62 700	1 460 746	1 961 432	
Бензин 80	19 698	300 560	229 900	
Бензин 92	16 057	442 633	670 401	
Бензин 95	2 350	41 846	48 623	
Бензин Супер Евро-98 вид 1	-	-	578	
Дизельное топливо	24 595	500 338	711 732	
Мазут	-	175 369	183 444	
Конденсат газовый	-	-	113 419	
Дистиллят газового конденсата	-	-	3 335	
Продукты производства (каучук)	-	27 124	56 622	
Каучук (СКИ)	-	17 568	29 182	
Фракция гексановая	-	9 556	20 479	
Побочная продукция	-	-	6 961	
Продукты производства (СУГ – Омский каучук)	-	-	10 081	
Бутан нормальный (готовая продукция)	-	-	752	
Пентановая фракция (готовая продукция)	-	-	528	
СПБТ (готовая продукция)	-	-	3 895	
Фракция изобутановая (готовая продукция)	-	-	4 906	
Итого:	1 022 616	2 698 506	3 272 593	



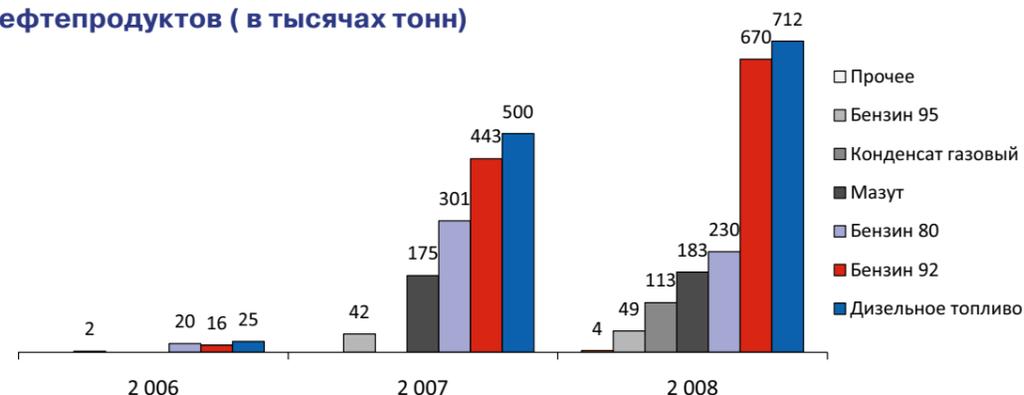
Структура объемов реализации продукции в 2008 году в разрезе основных видов деятельности (в долях)



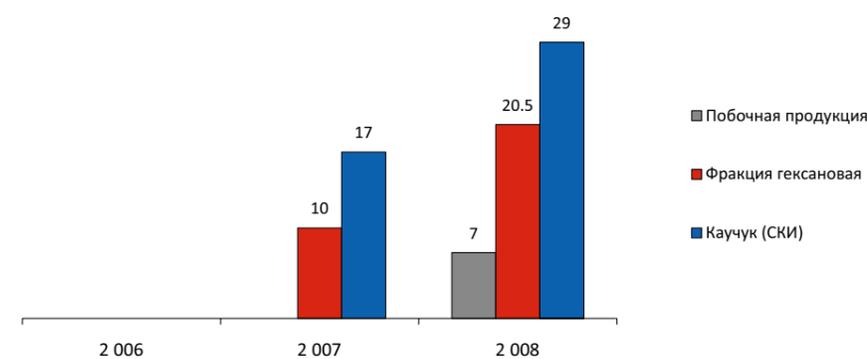
Динамика объемов реализации основных видов сжиженного углеводородного газа (в тысячах тонн)



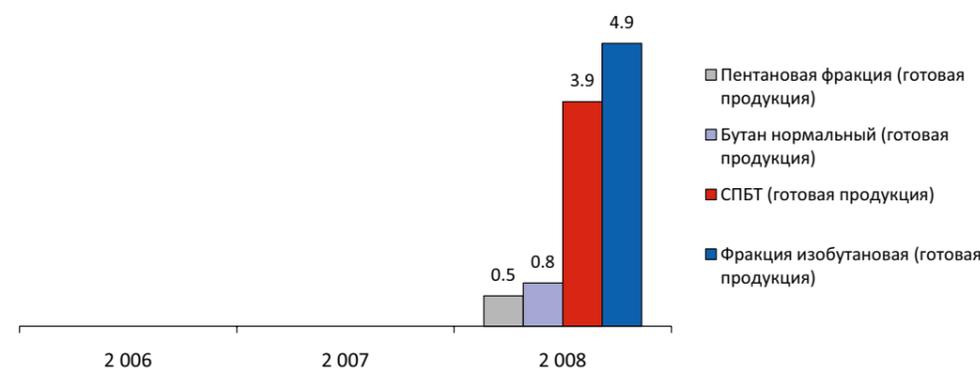
Динамика объемов реализации основных видов нефтепродуктов (в тысячах тонн)



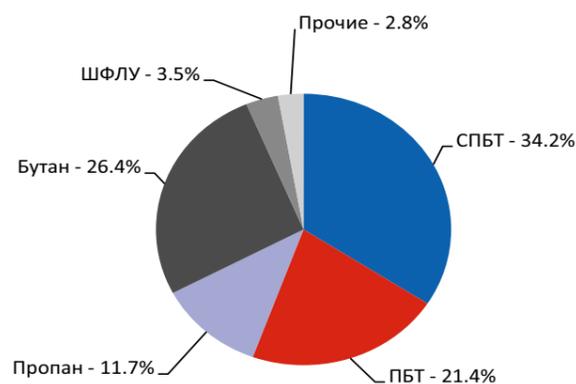
Динамика объемов реализации основных видов продукции производства (каучук) (в тысячах тонн)



Динамика объемов реализации основных видов продукции производства (СУГ-Омск) (в тысячах тонн)



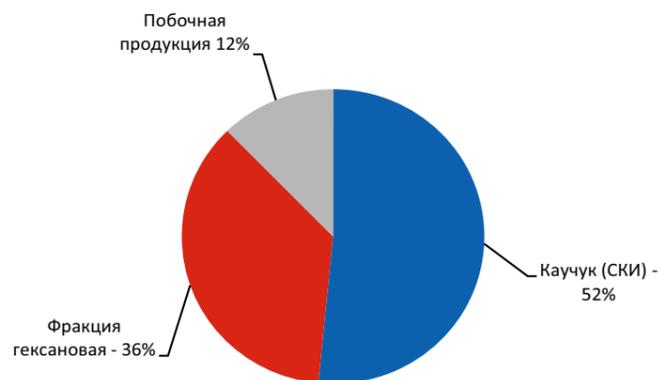
Структура реализации СУГ в 2008 году по номенклатуре



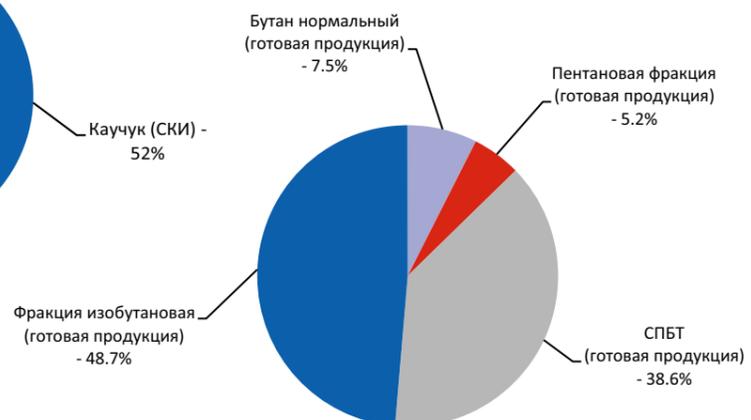
Структура реализации нефтепродуктов в 2008 году по номенклатуре



Структура реализации продуктов производства (каучук) в 2008 году по номенклатуре



Структура реализации продуктов производства (СУГ-Омск) в 2008 году по номенклатуре



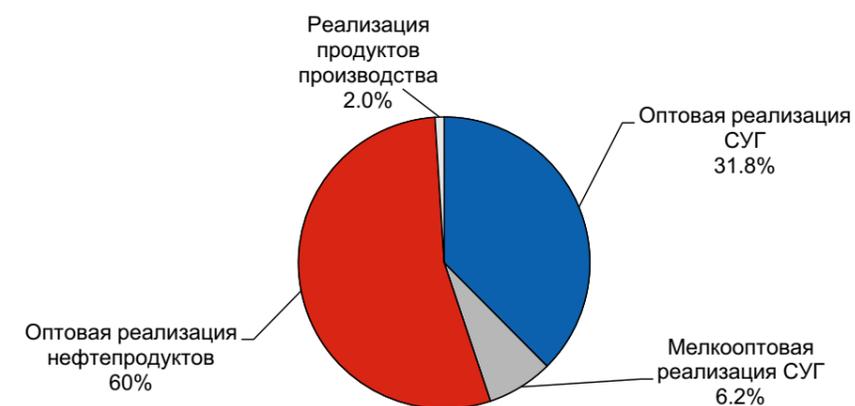
Объемы реализации по видам реализации

	ТОНН		
	2 006	2 007	2 008
Оптовая реализация СУГ	823 990	1 013 045	1 040 100
Мелкооптовая реализация СУГ	135 926	197 591	204 358
Оптовая реализация нефтепродуктов	62 700	1 460 746	1 961 432
Реализация продуктов переработки		27 124	66 703
Каучук		17 568	29 183
Побочная продукция		9 556	27 439
СУГ			10 081
Всего:	1 022 616	2 698 506	3 272 593

Объемы реализации продукции по видам реализации (в тысячах тонн)



Объемы реализации продукции по видам реализации (в тысячах тонн)





ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2008 ГОДУ

Основные финансовые показатели

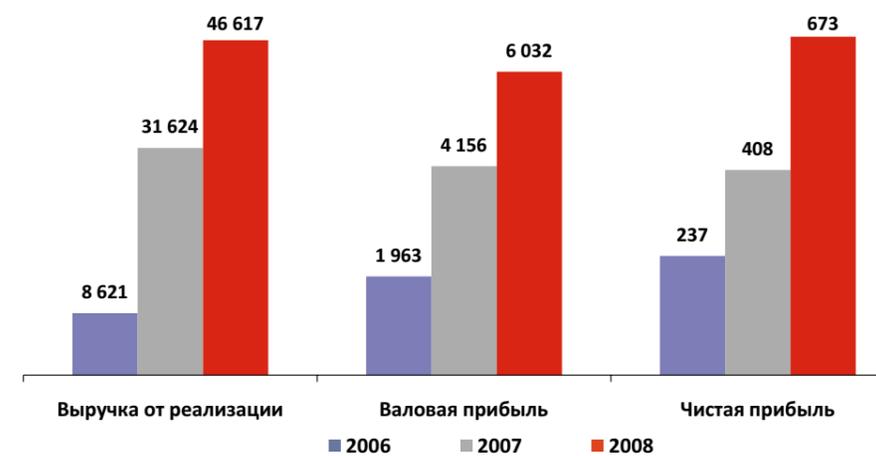
Тыс. руб.

	2006	2007	2008
Выручка от реализации	8 620 888	31 624 163	46 617 418
Валовая прибыль	1 963 430	4 156 233	6 032 134
Чистая прибыль	237 264	408 051	672 698
Дивиденды*	10 080	10 080	10 080*
<hr/>			
Основные средства и незавершенное строительство	539 046	1 446 285	2 206 356
Дебиторская задолженность	1 571 479	2 918 390	3 895 538
Финансовые вложения	194 923	536 263	1 743 367
Денежные средства	150 014	150 289	17 951
Прочие активы	277 535	411 503	669 830
<hr/>			
Капитал и резервы	12 600	12 600	12 600
Нераспределенная прибыль	530 877	928 668	1 579 782
Кредиторская задолженность	1 053 705	2 355 081	2 006 456
Долгосрочные займы и кредиты	825 588	2 165 349	4 620 328
Краткосрочные займы и кредиты	310 011	687	484
Прочие пассивы	215	345	313 392

Примечание:

* В 2009 году рекомендовано выделить на выплату дивидендов по итогам 2008 г. 10 080 тыс. рублей.

Динамика основных финансовых показателей Компании за 2006-2008 гг., млн. руб.



По итогам 2008 года по сравнению с 2007 годом выручка от продаж увеличилась на 14 993 254 тыс. руб. или в 1,5 раза.

Рост общего размера выручки за 2008 год обусловлен:

- увеличением объема реализации товарной продукции на 34% по сравнению с прошлым годом;

- ростом цен на реализуемый СУГ (на 21 % по сравнению с аналогичным показателем в 2007 году);
- расширением номенклатуры и количества производимой продукции в т.ч. по давальческим схемам (ростом объема реализации в 2,5 раза по сравнению с 2007 годом);
- ростом выручки от прочей деятельности.

Структура основных финансовых показателей

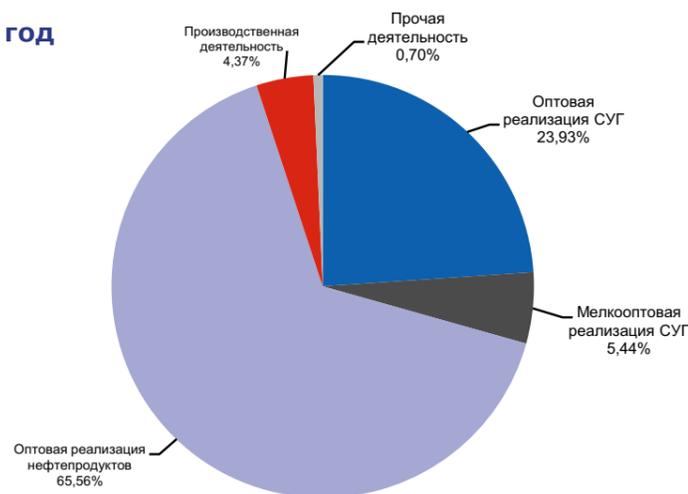
тыс. рублей

	Выручка без НДС	Доля, %	Валовая прибыль с учетом транспортных расходов	Валовая рентабельность
Оптовая реализация СУГ	11 155 294	23,93%	1 037 566	9,30%
Мелкооптовая реализация СУГ (реализация с ГНС)	2 537 854	5,44%	231 408	9,12%
Оптовая реализация нефтепродуктов	30 560 980	65,56%	503 580	1,65%
Производственная деятельность	2 035 443	4,37%	- 847	-0,04%
Прочая деятельность	327 847	0,70%	142 665	43,52%
Всего:	46 617 418	100,00%	1 914 372	4,11%

Отрицательная рентабельность по производственной деятельности в 2008 году обусловлена снижением объема реализации каучука (СКИ-3) и бутана нормального в результате резкого падения цен на данную продукцию в конце года.

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

Структура выручки за 2008 год по видам реализации



Структура валовой прибыли* за 2008 год по видам реализации

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



Валовая рентабельность за 2008 год по видам реализации



**Обзор результатов финансовой деятельности.
Сводная таблица финансовых коэффициентов**

Наименование показателя	Ед. изм.	2006 год	2007 год	2008 год
Коэффициенты ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,11	0,18	0,72
Коэффициент быстрой ликвидности, QR		1,42	1,45	2,73
Коэффициент текущей ликвидности, CR		1,52	1,59	2,99
Чистый оборотный капитал, NWC		710 103	1 391 633	3 993 703
Период самофинансирования	дн.	6	1,22	0,96
Показатели структуры капитала				
Коэффициент финансовой независимости (автономии)		0,2	0,17	0,22
Финансовый рычаг, TD/EQ		4,03	4,80	3,50
Суммарные обязательства к суммарным активам		0,8	0,83	0,78
Долгосрочные обязательства к активам		0,3	0,4	0,54
Коэффициенты рентабельности				
Рентабельность продаж, ROS	%	2,8%	0,9%	1,4%
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	44%	44,7%	42,9%
Рентабельность активов, ROA	%	11,9%	7,7%	9,42%
Коэффициенты деловой активности				
Период сбора дебиторской задолженности	дн.	16	24	28
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн.	14	21	20



**ДИВИДЕНДЫ
ПО ИТОГАМ 2008 ГОДА**

Статистика выплат Компанией дивидендов и вознаграждений за последние два года имеет следующий вид:

Наименование показателей	ед. изм.	2006	2007	2 008 *
Чистая прибыль	тыс. руб.	237 264	397 791	672 698
Дивиденды	тыс. руб.	10 080	10 080	10 080
% от чистой прибыли	%	4,2	2,5	1,5

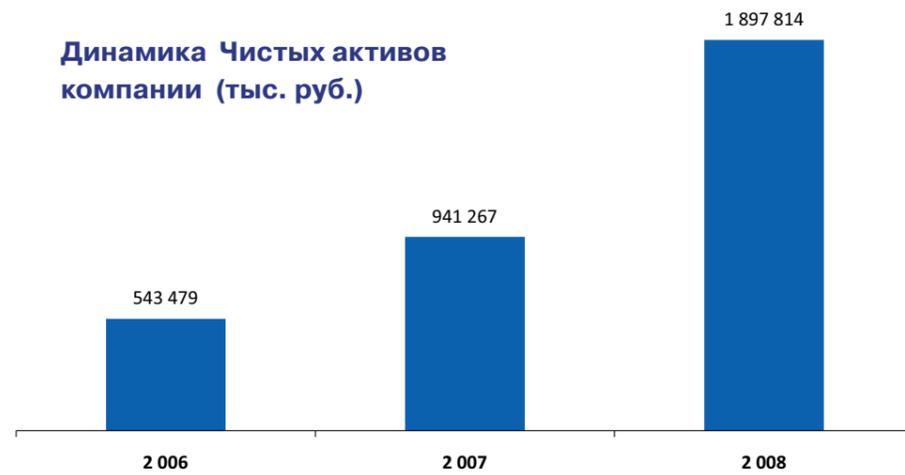
Примечание:

* В 2009 году рекомендовано выделить на выплату дивидендов по итогам 2008 года 10 080 тыс. руб.



**ЧИСТЫЕ АКТИВЫ
ОАО «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»**

Динамика Чистых активов
компании (тыс. руб.)



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**

В 2008 году инвестиционная программа ОАО «Газэнергосеть» была нацелена на достижение стратегических задач компании:

- консолидацию активов по реализации СУГ;
- расширение розничной сети реализации моторного топлива производства

ОАО «Газпром», в том числе газомоторного топлива, путем покупки розничных сетей и строительство новых АЗС и АГЗС;

- повышение эффективности работы существующих активов путем их реконструкции и модернизации.

В течение 2008 года вложения в инвестиционную деятельность составили:

	млн. руб.
Приобретение имущественных комплексов по СУГ	216,8
Покупка сетей АЗС, нефтебаз, ГНС и отдельных производственных объектов, путем покупки имущества либо долей в УК компаний	1 934,4
Строительство новых производственных объектов	99,0
Реконструкция/модернизация производственных объектов	51,8

В 2008 году были приобретены активы по реализации СУГ в Брянской, Белгородской, Волгоградской, Ростовской областях, Краснодарском крае.

Сеть АЗС «Газпром» на юге России существенно расширилась как по количеству автозаправочных комплексов, так и по географии их присутствия. Новые АЗС и АГЗС ОАО «Газэнергосеть» появились в Астраханской, Белгородской областях, Нижегородской, Тамбовской, Оренбургской областях и Республике Северная Осетия. Для оптимизации логистики были приобретены нефтебазы в Астраханской и Белгородской областях, в Республике Северная Осетия, а также ГНС в Республике Север-

ная Осетия. Так же были проведены плановые мероприятия по ремонту, перевооружению и реконструкции имущественного комплекса.

Всего на реализацию инвестиционной программы в 2008 году было направлено более **2,3 млрд. руб.** В рамках корректировки инвестиционной программы ряд инвестиционных проектов были заморожены. Приоритетом при выборе объектов инвестиций на 2009 год является повышение эффективности работы уже существующих объектов, оптимизация затрат. В связи с этим основным направлением инвестиционной программы на 2009 год была выбрана реконструкция и модернизация производственных объектов.

Крупнейшие инвестиционные проекты года

Цель проектов — расширение объемов реализации продукции производства ОАО «Газпром» в розничном сегменте рынка и географии присутствия АЗС «Газпром». Приобретение сети АЗС, МАЗС, АГЗС, нефтебаз и

ГНС соответствует принятой Концепции развития ОАО «Газэнергосеть», которая подразумевает создание сети МАЗС под брендом «Газпром» в количестве 250 единиц.

- 21 АЗС, промбаза, нефтебаза 4400 м³ (Астраханская область),
- 22 АЗС, в т.ч. 10 МАЗС и 1 АГЗС, офисное здание (Ростовская область, Краснодарский край),
- 7 АЗС и нефтебаза 1200 м³ (Белгородская область),
- 15 МАЗС, в том числе 2 объекта незавершенного строительства и 1 АЗС, 1 нефтебаза (объем 9000 м³), 1 ГНС (Р. Северная Осетия).





СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Основной стратегической задачей ОАО «Газэнергосеть» является создание высококонкурентной сервисной компании на рынке реализации топлива, обеспечивающей доставку продукции производства ОАО «Газпром» до конечного потребителя.

Приоритетные направления развития:

1. Реализации СУГ и нефтепродуктов

- дальнейшая реализация программы по консолидации активов в сфере реализации, хранения и транспортировки СУГ. Техническое перевооружение данных основных фондов, реконструкция, модернизация и безопасная их эксплуатация,
- развитие направления за счет расширения своего присутствия в розничном сегменте, как с географической, так и с количественной точек зрения (строительство, покупка, слияния-поглощения, СП, джобберские программы и пр.),
- увеличение эффективности продаж розничной сети реализации,
- расширение мелкооптового сектора реализации,
- диверсификация поставок и «своп» операции,
- расширение клиентской базы в т. ч. биржевая торговля.

2. Реализации продукции нефтехимии

- расширение номенклатуры и объемов поставок углеводородного сырья на нефтехимические предприятия,
- давальческая переработка углеводородного сырья с последующим получением товарной продукции с большей добавленной стоимостью,
- вертикальная интеграция в производственные мощности в т.ч. путем создания СП.

3. Доведение продукции до конечного потребителя

- Учитывая, что «последняя миля» на рынке реализации моторного топлива является высокомаржинальным каналом сбыта, который менее подвержен рыночным и сезонным колебаниям, а также обеспечивает гарантированный сбыт продукции:
- строительство многотопливных автозаправочных комплексов (МАЗС), обеспечивающих розничную реализацию всех видов моторного топлива в т.ч. за счет модернизация сети по реализации компримированного природного газа (АГНКС).

4. Автономная газификация (АГС)

- строительство и ввод в эксплуатацию объектов автономной газификации на СУГ и СПГ позволит дополнить программу ОАО «Газпром» по газификации регионов РФ и расширить использование СУГ за счет его использования как основного топлива там, где прокладка сетевого газопровода экономически нецелесообразна или технически невозможна, а также в качестве резервного вида топлива,
- В регионах, где планируется перспективная газификация природным магистральным газом - АГС первоначально формирует систему потребления газа, а затем используется в качестве резервной системы,
- Использование АГС в качестве механизма компенсирующих мероприятий для подпитки систем на природном газе без остановки рабочего процесса при осуществлении ремонтных и пуско-наладочных работ,
- использование дополнительных модулей АГС дает возможность как основного, так и аварийного тепло- и электроснабжения.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



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».

Год рождения: 1973.

Образование: Санкт-Петербургский Университет экономики и финансов.

С 1999 по 2002г. - заместитель генерального директора в ООО «Невская строительная компания».

С 2002г. - заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Начальник управления по маркетингу промышленной продукции в ОАО «Газпром».

В Совете Директоров ОАО «Газэнергосеть» **с 2003г.**

Михайлова Елена Владимировна

член Совета директоров; Заместитель Генерального директора ООО «Межрегионгаз» по корпоративным и имущественным отношениям Российской Федерации

Год рождения: 1977.

Образование: Московский государственный индустриальный университет по специальности «Юриспунденция».

С 2003г. по н./вр. - заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Межрегионгаз».

В Совете Директоров ОАО «Газэнергосеть» **с 2007г.**

Тюрин Вячеслав Александрович

член Совета директоров, Генеральный директор ООО «Газпромтранс».

Год рождения: 1960.

Образование: Уральский политехнический институт им. С.М. Кирова.

С 1999 по 2002г. Генеральный директор ФГУП «СГ- транс» (крупнейший перевозчик сжиженных газов).

С 2002г. - заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром».

С 2002г. по н./вр. - генеральный директор дочерней транспортной компании ОАО «Газпром»- ООО «Газпромтранс».

В Совете Директоров ОАО «Газэнергосеть» **с 2007г.**

Хатьков Виталий Юрьевич

член Совета директоров, заместитель начальника Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром».

Год рождения: 1969.

Образование: Томский политехнический институт по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин», квалификация – горный инженер.

С 2001 по 2003г. - начальник отдела энергетических и природных ресурсов Аппарата Правительства Российской Федерации.

С 2003 по 2004г. - заместитель начальника Департамента управления делами, руководитель секретариата президента ОАО «Российские железные дороги».

С 2004г. по н/вр. - заместитель начальника Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром».

В Совете Директоров ОАО «Газэнергосеть» **с 2007г.**

Дмитриев Андрей Игоревич

Генеральный директор ОАО «Газэнергосеть». В Совете директоров ОАО «Газэнергосеть» **с 2005г.**

Члены Совета директоров не являются держателями акций ОАО «Газэнергосеть». Сведения о членах совета директоров предоставлены с соблюдением требований законодательства российской Федерации в области персональных данных.



Исполнительный орган

Дмитриев Андрей Игоревич

Генеральный директор ОАО «Газэнергосеть»

Год рождения: 1974.

Образование высшее (Институт Инженеров Водного Транспорта г. Н.Новгород, экономический факультет; Stockholm School of Economics Russia, International Executive MBA специализация Oil & Gas).

С 1995 года прошел путь от техника по бухгалтерскому учету ДП «Волготрансгаз» РАО «Газпром» до главного бухгалтера аудиторской компании;

С 2003 года начальник таможенного управления департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «АК «СИБУР».

С апреля 2004 года по настоящее время занимает пост Генерального Директора ОАО «Газэнергосеть».

С 2005 года – член Совета Директоров ОАО «Газэнергосеть».

С 2007 года является членом Советов директоров газораспределительных организаций: ОАО «Белгородоблгаз», ОАО «Брянскоблгаз», ОАО «Псковоблгаз», ОАО «Ростовоблгаз», ОАО «Смоленскоблгаз», ОАО «Тюменьмежрайгаз».

С июля 2008 года - председатель подкомитета по газомоторному топливу Комитета по энергетической стратегии и развитию ТЭК Торгово-Промышленной Палаты РФ.

Член Экспертного Совета Российского газового общества (РГО).

По итогам деятельности компании за 2008 год общий размер вознаграждения, выплачиваемого ОАО «Газэнергосеть» членам Совета директоров и Генеральному директору компании составляет 5 252 тыс. руб.

Акционеры Общества

- Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа» (ООО «Межрегионгаз») – 31,5%;
- Общество с ограниченной ответственностью «Петербургрегионгаз» (ООО «Петербургрегионгаз») – 68,5%.

Изменений в структуре акционерного капитала Общества в 2008 году не происходило.



ФАКТОРЫ РИСКА



Компания в своей деятельности проводит политику, направленную на минимизацию рисков, возникающих при осуществлении своей деятельности.

Отраслевые риски

ОАО «Газэнергосеть» является специализированным оператором ОАО «Газпром» по реализации коммерческих объемов сжиженных углеводородных газов, а также занимается реализацией нефтепродуктов производства ОАО «Газпром» и прочих производителей.

ОАО «Газэнергосеть» подвержено влиянию возможного ухудшения ситуации в нефтегазовой отрасли, как на внутреннем, так и на внешнем рынке, на его деятельность и на исполнение обязательств по ценным бумагам.

Наиболее значимыми изменениями в отрасли являются:

- снижение спроса на углеводороды в связи с ухудшением макроэкономической ситуации в мире и увеличением темпов финансового кризиса в РФ;
- возможный рост тарифов транспортных монополий.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые ОАО «Газэнергосеть» в своей деятельности, на внутреннем рынке:

- изменение цен на СУГ и нефтепродукты находится вне контроля ОАО «Газэнергосеть» и зависит, прежде всего, от изменения спроса и предложения на углеводороды в РФ;
- повышение цен на транспортные и инфраструктурные услуги.

Снижение цен на СУГ и нефтепродукты, а также увеличение стоимости транспортных и инфраструктурных услуг негативно скажется на деятельности ОАО «Газэнергосеть», сократив рентабельность реализуемой продукции.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые ОАО «Газэнергосеть» в своей деятельности, на внешнем рынке:

- изменение цен на СУГ и нефтепродукты находится вне контроля ОАО «Газэнергосеть» и зависит, прежде всего, от колебаний на мировых рынках углеводородов;

Снижение цен на СУГ и нефтепродукты на внешнем рынке не окажет прямого влияния на деятельность ОАО «Газэнергосеть», т.к. Компания реализует продукцию, добываемую и производимую на территории РФ.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги ОАО «Газэнергосеть» на внутреннем рынке:

Снижение спроса на углеводороды в связи с ухудшением экономической ситуации приведет к усилению конкуренции между крупнейшими игроками на рынке и может повлечь необходимость снижения цен на продукцию, реализуемую ОАО «Газэнергосеть». Следствием этого может стать падение рентабельности ОАО «Газэнергосеть».

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги ОАО «Газэнергосеть» на внешнем рынке:

Данные риски минимальны, так как свыше 99% сбыта продукции Компании приходится на внутренний рынок.

В сегодняшней ситуации риск увеличения налоговой нагрузки на предприятия нефтегазового сектора представляется маловероятным. В противном случае переложить налоговую нагрузку на конечного потребителя в условиях снижения спроса на углеводороды будет невозможно. В связи с этим возникнет риск снижения рентабельности продукции ОАО «Газэнергосеть».

В своей деятельности ОАО «Газэнергосеть» использует различные варианты поставки сжиженного газа (железнодорожный транспорт, автотранспорт, отгрузка

непосредственно с завода-производителя). В случае значительного увеличения тарифов на железнодорожный транспорт, ОАО «Газэнергосеть» не сможет снизить долю железнодорожного транспорта, заменив его автомобильным. В результате может произойти снижение рентабельности реализуемой продукции.

Кроме того, значимыми изменениями в отрасли на внутреннем рынке являются:

- риск резкого колебания цен на углеводороды на внешних рынках;
- процесс разработки альтернативных источников энергии;
- ужесточение экологических требований.

Процесс создания альтернативных источников энергии и ужесточение экологических требований является планомерным процессом во всем мире, но в среднесрочной перспективе данные тенденции не должны сказаться на деятельности ОАО «Газэнергосеть», так как в условиях финансового кризиса вложение средств в разработку альтернативных источников энергии может быть приостановлено.

Влияние указанных рисков на деятельность ОАО «Газэнергосеть» и исполнение обязательств по ценным бумагам:

ОАО «Газэнергосеть» не может влиять на факторы, определяющие изменение ситуации в условиях финансового кризиса, - спрос и цены на сжиженный газ и нефтепродукты. В случае значительного ухудшения макроэкономической ситуации и снижения потребления углеводородов ОАО «Газэнергосеть» предпримет ряд антикризисных мер, включая сокращение внутренних расходов, не связанных с основной деятельностью компании, а также пересмотр инвестиционных проектов и сокращение капитальных вложений.

В среднесрочной перспективе риск неисполнения обязательств по ценным бумагам ОАО «Газэнергосеть» оценивается как незначительный.

Страновые и региональные риски

ОАО «Газэнергосеть» зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в г. Москва.

Поскольку свыше 99% объема реализуемой Компанией продукции приходится на территорию Российской Федерации, ОАО «Газэнергосеть» практически не подвержено страновым рискам прочих государств. Вместе с тем, в условиях ухудшения макроэкономической ситуации в мире может произойти заметный спад экономики Российской Федерации и, как следствие, снижение спроса на товары народного потребления в целом, а также на продукцию, реализуемую ОАО «Газэнергосеть», в частности.

Страновые риски (Российская Федерация):

ОАО «Газэнергосеть» оценивает политическую ситуацию в регионе как относительно стабильную и прогнозируемую.

Вместе с тем экономическая ситуация в регионе в настоящее время нестабильна. Кризис на мировых финансовых рынках развивается и уже оказывает существенное влияние на экономическую ситуацию в России. Продолжается отток капитала из страны, сокращение золотовалютных резервов, снижение курса рубля. Правительство реализует меры по оздоровлению экономической ситуации, направленные на поддержку финансового сектора, ряда отраслей промышленности, малого и среднего бизнеса. Реализация программы правительства по поддержке консолидации в производственной и финансовой сфере РФ должна позволить российскому деловому сектору стать более устойчивым в финансовом плане и конкурентоспособным в условиях возможного в ближайшие годы дальнейшего роста инфляционных рисков и кредитных ставок.



Негативные факторы:

- политические, правовые и экономические институты остаются слабыми;
- бюрократический аппарат создает серьезные препятствия для эффективного проведения реформ;
- высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары.

Региональные риски

ОАО «Газэнергосеть» зарегистрировано и планирует осуществлять основную деятельность в г. Москве.

Риск стихийных бедствий, возможного прекращения транспортного сообщения и других региональных факторов минимален.

Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, забастовок, стихийных действий в ближайшее время не прогнозируется.

Учитывая все вышеизложенные обстоятельства, можно говорить об отсутствии специфических региональных рисков.

Предполагаемые действия ОАО «Газэнергосеть» на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Компании.

ОАО «Газэнергосеть» и его дочерние общества обладают определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения в стране.

В случае возникновения существенной политической нестабильности в России или

в отдельно взятом регионе, которая негативно повлияет на деятельность и доходы ОАО «Газэнергосеть», Компания предполагает принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и максимального снижения возможности оказания негативного воздействия политической ситуации в стране и регионе на бизнес ОАО «Газэнергосеть» и его дочерних компаний.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых ОАО «Газэнергосеть» зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения ОАО «Газэнергосеть» и негативно сказаться на возможности Компании своевременно и в полном объеме производить платежи по собственным облигациям и иным ценным бумагам.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых ОАО «Газэнергосеть» зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или трудностью и т.п.:

Производство ОАО «Газэнергосеть» реализуется предприятиями во многих регионах России и за ее пределами, риски Компании связанные с транспортным сообщением с данными регионами, минимальны.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями расцениваются ОАО «Газэнергосеть» как минимальные.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и трудностью, оцениваются как минимальные.

Реализация продукции (свыше 99%) осуществляется на территории Российской Федерации. Риски ОАО «Газэнергосеть», связанные с транспортным сообщением с другими регионами, минимальны.

Финансовые риски

Подверженность ОАО «Газэнергосеть» рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью ОАО «Газэнергосеть» либо в связи с хеджированием, осуществляемым ОАО «Газэнергосеть» в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

Риски, связанные с изменением процентных ставок, оказывают существенное влияние на деятельность ОАО «Газэнергосеть». В своем кредитном портфеле ОАО «Газэнергосеть» сочетает инструменты с плавающей и фиксированной процентной ставкой, что до определенного момента позволит Компании сократить негативные последствия от изменения процентных ставок на финансовых рынках. Однако резкий рост процентных ставок может существенно повлиять на платежеспособность ОАО «Газэнергосеть».

Подверженность финансового состояния ОАО «Газэнергосеть», его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Цены основных поставщиков ОАО «Газэнергосеть» связаны с мировыми ценами на углеводороды, номинированными в долла-

рах США. Однако Компания закупает основную часть продукции у предприятий группы «ГАЗПРОМ», что снижает вероятность резкого повышения цен ввиду изменений валютного курса. Таким образом, имеется умеренный риск влияния изменения валютного курса.

Кроме того, в своем кредитном портфеле ОАО «Газэнергосеть» имеет долгосрочные обязательства, номинированные в долларах США, что ставит Компанию в зависимость от изменения валютного курса.

Предполагаемые действия на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность ОАО «Газэнергосеть»:

При негативном изменении процентных ставок и валютного курса ОАО «Газэнергосеть» будет вынужден сократить собственные издержки во избежание снижения нормы прибыли.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению ОАО «Газэнергосеть», значения инфляции, а также предполагаемые действия Компании по уменьшению указанного риска:

Способность российского Правительства и Центрального Банка России стабилизировать обменный курс российского рубля зависит от многих политических и экономических факторов (таких, например, как изменение цен на нефть и газ).

По мнению ОАО «Газэнергосеть», критический уровень инфляции для Компании составляет 35-40% в год. При достижении данного показателя инфляции, исполнение ОАО «Газэнергосеть» своих обязательств может быть затруднено. Стоит отметить, что деятельность Компании характеризуется достаточно коротким периодом реализации продукции, нивелирующим влияние высоких темпов инфляции.



Показатели финансовой отчетности ОАО «Газэнергосеть», наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков

Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков: себестоимость производимой продукции, выручка, чистая прибыль, дебиторская задолженность покупателей.

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Кредитный риск	Высокая	Рост платежей по обслуживанию кредитов с плавающей ставкой; снижение прибыли
Валютный риск	Высокая	Рост платежей по обслуживанию валютных кредитов; снижение прибыли
Инфляционные риски	Высокая	Сокращение выручки, рост дебиторской задолженности, рост платежей по обслуживанию кредитов на пополнение оборотных средств

Правовые риски

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния ОАО «Газэнергосеть», являются, незначительными.

ОАО «Газэнергосеть» строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменение в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Правовые риски, связанные с деятельностью ОАО «Газэнергосеть» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10 декабря 2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (далее – «Закон»). Несмотря на то, что в Законе содержится ряд положений прямого действия (включая ограничения на совершение отдельных валютных операций), в большей степени Закон носит рамочный характер и устанавливает общие

правила, в пределах которых Правительство РФ и Банк России уполномочены вводить те или иные меры валютного регулирования, в связи с чем может возникнуть некоторая неопределенность в процессе осуществления ОАО «Газэнергосеть» валютных операций при импорте сырья.

Изменение валютного регулирования может негативно отразиться на исполнении обязательств по договорам, ранее заключенным с контрагентами (российскими и иностранными), предусматривающим необходимость совершения платежей по ним в иностранной валюте и потребовать заключения дополнительных соглашений к соответствующим договорам (контрактам). Вместе с тем, основная часть продукции ОАО «Газэнергосеть» производится и реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации, и цены на продукцию устанавливаются в валюте Российской Федерации. Таким образом, ОАО «Газэнергосеть» мало подвержен рискам изменения валютного регулирования и валютного контроля.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Существенное значение для ОАО «Газэнергосеть» имеют правовые риски, связанные с изменением системы налогообложения.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, ОАО «Газэнергосеть» является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги и сборы, устанавливаемые на федеральном уровне, уровне субъектов федерации и местном уровне. Применимые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на рекламу, налог на имущество, акцизы, единый социальный налог и иные налоги и сборы.

Нормативные правовые акты в области налогов и сборов нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы регулирования. Кроме того, различные органы государственной власти (например, Федеральная налоговая служба и ее территориальные подразделения) и их представители зачастую дают противоречивые толкования тех или иных налоговых норм, что создает определенные противоречия и неясность. Вследствие этого налоговые риски в России имеют существенный характер.

ОАО «Газэнергосеть» в полной мере соблюдается действующее налоговое законодательство, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначное толкование. В целом, налоговые риски, связанные с деятельностью ОАО «Газэнергосеть», характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и могут рассматриваться как общестрановые.

Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля и пошлин:

В связи с тем, что ОАО «Газэнергосеть» в настоящее время не осуществляет экспорт и импорт продукции, риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газэнергосеть», либо лицензированию прав пользования объектами, наличие которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

ОАО «Газэнергосеть» осуществляет деятельность по эксплуатации взрывоопасных объектов, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения (лицензии). В случае изменения требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газэнергосеть» предпримет все меры, для выполнения новых требований по лицензированию.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газэнергосеть» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «Газэнергосеть»:

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газэнергосеть» (в том числе по вопросам лицензирования) не должно оказать существенного влияния на результаты его деятельности, поскольку Компания хоть и участвует в ряде судебных процессов, но риски связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности ОАО «Газэнергосеть».

Риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства

Существенное значение для Общества имеют также правовые риски, связанные с изменением системы антимонопольного законодательства.

ОАО «Газэнергосеть» включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, что определяет достаточно высокую степень контроля со стороны антимонопольных органов.



В настоящее время в России действует Федеральный закон от 26.06.2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», регулирующий организационные и правовые основы защиты конкуренции, в том числе, предупреждения и пресечения монополистической деятельности и недобросовестной конкуренции. Однако нормативные правовые акты в области антимонопольной политики нередко содержат нечеткие формулировки и пробелы регулирования. При этом судебная практика по большинству спорных вопросов еще не сложилась.

ОАО «Газэнергосеть» стремится четко выполнять требования антимонопольного законодательства, тем не менее, нельзя исключать рисков расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначное толкование.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями органов власти по вопросам антимонопольного регулирования находятся вне контроля ОАО «Газэнергосеть». Однако, в настоящее время предпосылок для изменений антимонопольного законодательства, существенно повлиявших на деятельность Компании не выявлено.

Риски, связанные с деятельностью ОАО «Газэнергосеть»

Риски, связанные с деятельностью Компании, могут возникать вследствие принятия управленческих решений, которые могут привести к негативным последствиям для ОАО «Газэнергосеть», износа производственных мощностей предприятия, участия в судебных процессах, наличия ответственности по долгам дочерних предприятий.

Риски, свойственные исключительно ОАО «Газэнергосеть», в том числе:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует ОАО «Газэнергосеть»:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности ОАО «Газэнергосеть».

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

ОАО «Газэнергосеть» осуществляет деятельность по эксплуатации взрывоопасных объектов, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения (лицензии). В случае изменения требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газэнергосеть» предпримет все меры для выполнения новых требований по лицензированию.

Риски, связанные с возможной ответственностью ОАО «Газэнергосеть» по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ:

В настоящее время указанные риски отсутствуют, так как ОАО «Газэнергосеть» не несет ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг):

Риск, связанный с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10% общей выручки от продаж продукции, ОАО «Газэнергосеть» оценивает как незначительный в связи с широкой диверсификацией потребителей продукции ОАО «Газэнергосеть» и его дочерних предприятий.



УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Газэнергосеть» являлось участником (акционером) следующих организаций:

1. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть переработка» (ООО «ГЭС переработка»)

- место нахождения: 450054, Республика Башкортостан, г.Уфа, Октябрьский район, проспект Октября, д.84/4;
- ОГРН 1080274005811; ИНН 0274130611;
- Вид деятельности: переработка нефти и нефтесырья;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть нефтепродукт» (ООО «ГЭС НП»)

- место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125;
- ОГРН 5087746142171; ИНН 7728671462;
- Вид деятельности: оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

3. 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%.

4. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром сера» (ООО «Газпром сера»)

- место нахождения: 105005, г. Москва, Лефортовский пер., д. 4, стр. 3;
- ОГРН 1087746383328; ИНН 7701776877;

- Вид деятельности: оптовая торговля прочими химическими веществами;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

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

- место нахождения: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 188А/47/221;
- ОГРН 1066167032711; ИНН 6167087313;
- Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом; оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

6. 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%.

7. 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%.

8. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Брянск» (ООО «ГЭС Брянск»)

- место нахождения: 300026, г. Тула, ул. Менделеевская, 3а;
- ОГРН 1083254005284; ИНН 3255502891;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

9. Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Тула» (ООО «ГЭС Тула»)

- место нахождения: 300026, г. Тула, ул. Менделеевская, 3а;
- ОГРН 1087154011383; ИНН 7107506593;
- Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 100%.

10. 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%.

11. 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%.

12. 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 – 99,94 %.

13. Общество с ограниченной ответственностью «Астраханская топливная копания» (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%.

14. 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 – 51 %.

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

- место нахождения: 393760, Тамбовская область, г. Мичуринск, ул. Красная, 120;
- ОГРН 1026800635180; ИНН 6807003843;



- Вид деятельности: закупка, транспортировка, переработка, оптовая и розничная реализация и доставка сжиженного газа ;
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 51%.

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

- место нахождения: 416101, Астраханская область, Наримановский район, с. Старокучергановка, УМГ
- 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% .

17. 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 – 33%.

18. Общество с ограниченной ответственностью «ГЭС-Холдинг» (ООО «ГЭС-Холдинг»)

- место нахождения: 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, д.62, стр. 1

- ОГРН 5077746876136; ИНН 7728623290
- Вид деятельности: Управление недвижимым имуществом
- Доля ОАО «Газэнергосеть» в уставном капитале – 33%.

19. 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 – 19%.

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

- Место нахождения: 117437, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С, 3 этаж;
- ОГРН 1057747950193;
- Вид деятельности: деятельность в области спорта

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

- Место нахождения: 117311, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1;
- ОГРН 1037739230990, ИНН 7728556815;
- Вид деятельности: содействие научно-техническому прогрессу в газовой отрасли.



ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Основные принципы кадровой политики

ОАО «Газэнергосеть» уделяет значительное внимание созданию развитию кадрового потенциала компании. Активный рост компании диктует потребность в профессиональном решении кадровых вопросов.

Высококвалифицированный трудовой коллектив рассматривается как одна из основных ценностей общества и конкурентное преимущество, позволяющее достичь поставленных стратегических целей.

Важнейшая задача, которую ставит перед собой руководство компании - формирование коллектива, состоящего из профессионального, лояльного к компании персонала, нацеленного на решение приоритетных задач общества.

Ключевым аспектом политики в области обучения и развития персонала является

стратегия внутреннего роста и профессионального развития сотрудников.

ОАО «Газэнергосеть» считает необходимым обеспечивать непрерывное профессиональное обучение специалистов компании, соответствующее требованиям бизнеса и корпоративной культуры. Компания поддерживает инициативы и инновации, направленные на совершенствование производственной и управленческой деятельности.

ОАО «Газэнергосеть» позиционирует себя как социально ответственная компания, обеспечивая строгое соблюдение трудового законодательства, соблюдение правил безопасности труда, повышение культуры производства и реализацию программ медицинского страхования сотрудников компании.

Реализация кадровой политики

В 2008 году в связи с интенсивным ростом компании фактическая численность сотрудников группы компаний ОАО «Газэнергосеть» выросла на 66%.

Фактическая численность
на 1.01.08 2143 чел.
на 31.12.08 3550 чел.

В связи с ростом персонала возникла необходимость унификации бизнес-процессов, в том числе, в сфере управления персоналом.

В 2008 году осуществлялись следующие проекты:

- начата реализация проекта по разработке и внедрению единой системы оплаты труда и премирования в дочерних обществах Компании. Целью проекта является повышение мотивации сотрудников на достижение заданного результата, обеспечение материальной заинтересованности в улучшении качественных и количественных результатов труда: выполнении плановых заданий, снижении затрат, совершен-

ствовании технологических процессов, творческом отношении и проявлении инициативы;

- разработана система мотивации для сотрудников управляющей компании (или головного офиса) на основе разработанных KPI. Цель проекта - повышение мотивации на достижение заданного результата сотрудников;
- начата разработка корпоративного кодекса компании. Цель проекта - формирование корпоративной культуры и сохранение благоприятного морально-психологического климата в коллективе;
- введена система планирования при реализации программы повышения квалификации сотрудников. Цель проекта – оптимизация затрат при реализации программы;
- действует программа дополнительного медицинского страхования сотрудников и программа поддержки корпоративного спорта.

Вложения в развитие кадрового потенциала в 2008 году

Инвестиции в программы медицинского страхования	4 165 тыс. руб.
Инвестиции, направленные на обучение сотрудников и реализацию программ повышения квалификации персонала	1 453 тыс. руб.
Инвестиции на поддержку корпоративного спорта	445 тыс. руб.

Основные направления кадровой работы Компании на 2008-2009гг:

- Привлечение и адаптация высококвалифицированных и талантливых специалистов и руководителей;
- Работа с действующим кадровым составом, т.е. развитие и карьера, включающее систему непрерывного обучения и программу кадрового резерва;
- Программа кадрового резерва Компании будет включать в себя системную работу по выявлению лучших, наиболее перспективных сотрудников, их подготовке и продвижению на ключевые управленческие позиции. Для Компании программа кадрового резерва – это гарантия кадровой защищенности и роста эффективности бизнеса, для сотрудников – возможности для развития и карьерного роста.
- Внедрение системы мотивации, включающей поощрение за личный вклад в командный результат.





ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1. Бухгалтерская отчетность за 2008 год.

Баланс		Тыс. руб.				
АКТИВ	Код стр.	На 01.01.2008г.	На 01.04.2008г.	На 01.07.2008г.	На 01.10.2008г.	На 31.12.2008г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Основные средства	120	1 726 789	1 729 040	1 712 121	1 740 650	2 175 108
Незавершенное строительство	130	13 513	5 606	7 886	27 451	31 248
Долгосрочные финансовые вложения	140	268 545	268 555	888 649	934 363	321 772
Отложенные налоговые активы	145	498	2 010	3 432	4 220	4 271
ИТОГО по разделу I	190	2 009 345	2 005 211	2 612 088	2 706 684	2 532 399
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	210	325 157	313 675	642 173	597 880	528 316
в том числе:						
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	27 002	54 721	187 474	68 873	67 878
затраты в незавершенном производстве	213	1 368	1 733	2 104	2 045	73 270
готовая продукция и товары для перепродажи	214	104 666	89 882	177 143	343 405	350 986
товары отгруженные	215	173 289	154 046	248 018	161 913	19 161
расходы будущих периодов	216	18 833	13 293	27 434	21 644	17 021
прочие запасы и затраты						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	13 066	20 929	40 318	7 888	44 785
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 129 341	4 078 283	6 319 997	6 292 665	3 895 538
в том числе покупатели и заказчики	241	2 614 068	3 634 991	4 914 165	4 922 390	2 531 691
Краткосрочные финансовые вложения	250	56 767	80 437	100 003	338 506	1 421 595
Денежные средства	260	150 289	354 195	76 075	189 371	17 951
Прочие оборотные активы	270	72 783	84 484	121 274	83 905	92 458
ИТОГО по разделу II	290	3 747 403	4 932 013	7 299 840	7 510 215	6 000 643
БАЛАНС	300	5 756 748	6 937 224	9 911 928	10 216 899	8 533 042



ПАССИВ	Код стр.	На 01.01.2008г.	На 01.04.2008г.	На 01.07.2008г.	На 01.10.2008г.	На 31.12.2008г.
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал	410	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
Добавочный капитал	420	305 871	305 450	305 450	305 432	305 432
Резервный капитал	430	600	600	600	600	600
в том числе:						
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	600	600	600	600	600
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	916 815	1 074 442	1 290 432	1 489 373	1 579 782
ИТОГО по разделу III	490	1 235 286	1 392 492	1 608 482	1 807 405	1 897 814
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	510	2 165 349	3 088 866	4 550 356	4 950 779	4 620 328
Отложенные налоговые обязательства	515	345	349	973	974	7 960
Прочие долгосрочные обязательства	520					
ИТОГО по разделу IV	590	2 165 694	3 089 215	4 551 329	4 951 753	4 628 288
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Займы и кредиты	610	687	188 341	479 776	575 186	484
Кредиторская задолженность	620	2 355 081	2 267 176	3 272 341	2 882 555	2 006 456
в том числе:						
поставщики и подрядчики	621	2 079 273	1 854 105	2 609 912	2 469 136	1 702 437
задолженность перед персоналом организации	622	1	2843	7 622	3 278	9
задолженность перед гос. внебюджетными фондами	623	566	1 143	1 153	447	592
задолженность по налогам и сборам	624	15 433	67 784	116 431	34 195	30 224
прочие кредиторы	625	259 808	341 301	537 223	375 499	273 194
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов						
ИТОГО по разделу V	690	2 355 768	2 455 517	3 752 117	3 457 741	2 006 940
БАЛАНС	700	5 756 748	6 937 224	9 911 928	10 216 899	8 533 042
СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ						
Арендованные основные средства	910	92 857	92 957	102 196	99 897	210 484
в том числе по лизингу	911	86 924	76 450	78 689	76 528	63 498
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-	-	-	381
Товары, принятые на комиссию	930	-	-	-	-	722
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	1 060	1 060	3 465	5 483
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	711 618	711 618	711 618	711 618	711 618

Отчет о прибылях и убытках

Наименование показателя	Код стр.	Тыс. руб.	
		2008 г.	2007 г.
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	46 617 418	31 624 163
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(40 585 284)	(27 467 930)
Валовая прибыль	29	6 032 134	4 156 233
Коммерческие расходы	30	(4 449 453)	(3 216 463)
Управленческие расходы	40	(192 703)	(171 514)
Прибыль (убыток) от продаж	50	1 389 978	768 256
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	13 679	6 696
Проценты к уплате	70	(395 082)	(180 494)
Доходы от участия в других организациях	80	82	82
Прочие операционные доходы	90	1 686 727	206 668
Прочие операционные расходы	100	(1 793 745)	(248 016)
Внереализационные доходы	120	-	-
Внереализационные расходы	130	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	901 639	553 192
Отложенные налоговые активы	141	3 773	354
Отложенные налоговые обязательства	142	(7 615)	(130)
Текущий налог на прибыль	150	(225 076)	(145 132)
Прибыль переходного периода	151	-	-
Пени, штрафы	152	-	-
Расход из прибыли	153	-	-
Прочие выплаты из прибыли	160	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(23)	(233)
Прибыль от выбытия переоцененных основных средств	180	-	-
Дивиденды, выплаты членам совета директоров	180	-	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	672 698	408 051
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	12 525	12 143



Приложение №2. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью.

Крупные сделки:

Совет директоров ОАО «Газэнергосеть» решением от 22 апреля 2008 года (протокол № 02-1/08) одобрил крупную сделку по приобретению неконвертируемых процентных документарных облигаций Открытого акционерного общества «Газэнергосеть» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 в количестве 1 500 000 (Один миллион пятьсот тысяч) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска (государственный регистрационный номер 4-02-04979-А от 22.05.2007 г.) (далее – «Облигации») в количестве до 1 500 000 (Один миллион пятьсот тысяч) штук включительно общей номинальной стоимостью до 1 500 000 000 (Один миллиард пятьсот миллионов) рублей включительно по требованиям владельцев Облигаций, заявленным в течение последних 5 (Пяти) рабочих дней 3 (Третьего) купонного периода, на условиях и в порядке, определенном в разделе 10. Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Сделки с заинтересованностью:

В 2008 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершалось.

Приложение №3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения.

Общество 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 Общество следует основным положениям и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения

Генеральный директор



А.И. Дмитриев