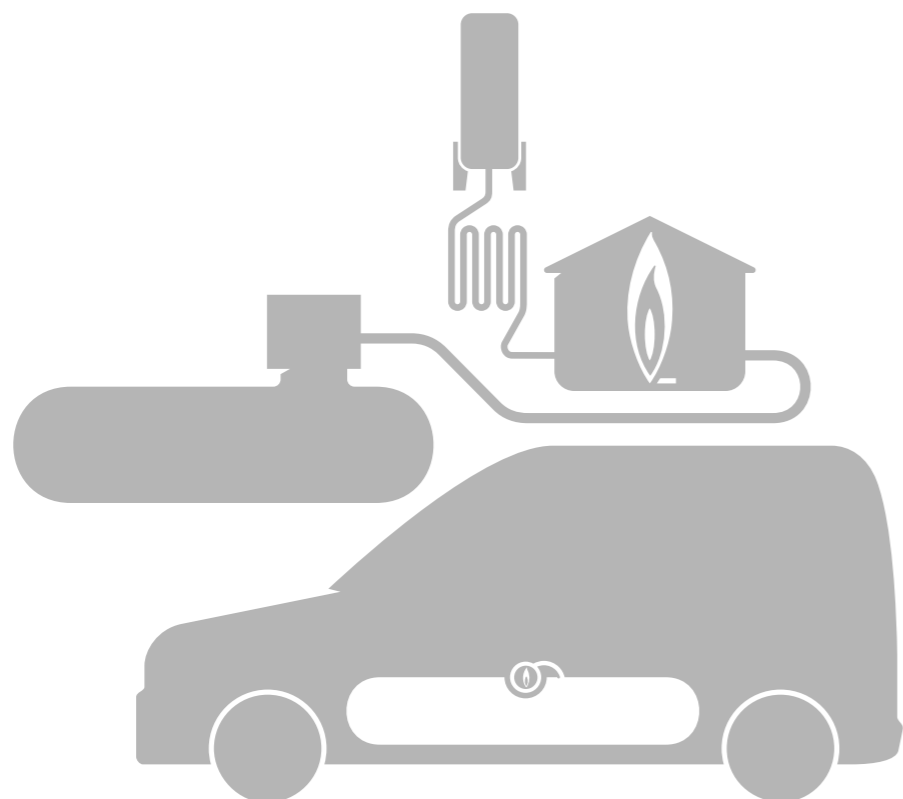




# ГОДОВОЙ ОТЧЁТ 2010





Открытое Акционерное Общество

**"ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ"**

117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125

Тел.: /495/ 777-7797, факс: /495/ 777-9740

E-mail: info@gazpromlpg.ru,

[www.gazpromlpg.ru](http://www.gazpromlpg.ru)



# 2010

## ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

### СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам	2
Информация о компании	3
Положение компании в отрасли	5
Отчет совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности компании	10
Основные операционные результаты работы	12
Основные финансовые результаты, дивиденды, чистые активы	21
Инвестиционная деятельность, стратегия и перспективы развития	26
Корпоративное управление	29
Факторы риска	32
Участие компании в других организациях	38
Персонал и социальная политика	42

### ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Бухгалтерская отчетность за 2010 год	45
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов	48
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью	48
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения	48





## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Анализируя операционные и финансовые показатели Компании в 2010 году, можно с уверенностью констатировать, что ОАО «Газпром газэнергосеть» динамично наращивает темпы роста, сохраняет лидирующие позиции на профильных сегментах рынка и активно развивает новые стратегические и инновационные направления деятельности.

При этом Компания надежно выполняет свои задачи в рамках ОАО «Газпром» по обеспечению эффективной реализации продукции перерабатывающих заводов концерна на внутреннем рынке, организации своевременных и равномерных отгрузок, гарантирующих бесперебойную работу производственных комплексов.

За год реализация продукции в целом выросла на 28,5% и составила более около 6,7 млн.тн. топлива. Объем реализации сжиженного углеводородного газа вырос до 1,8 млн. тн, на 6% выше значения предыдущего года. На рынке нефтепродуктов РФ Компания реализовала более 4,8 млн.тн., что на 39% выше, чем в 2009 году. Отмечу, что выручка от реализации выросла на 55%, ее объем в денежном выражении - более 100 млрд. руб. При этом, рост чистой прибыли в отчетном году составил 85%, всего получено более 1,6 млрд. руб. чистой прибыли.

Рост рентабельности продаж был достигнут ОАО «Газпром газэнергосеть» за счет оптимизации бизнес-процессов, кроме того Компания существенно расширила свою клиентскую базу в оптовом и мелкооптовом сегментах рынка СУГ и нефтепродуктов. На конец года в портфеле Компании находится более 500 прямых договоров с конечными потребителями, что позволило получить более высокий маржинальный доход от реализации. Дополнительная прибыль была получена также от расширения номенклатуры реализованной продукции.

В 2010 году ОАО «Газпром газэнергосеть» активно реализует программу выхода на розничный рынок СУГ, наращивая реализацию газомоторного топлива через собственную сеть АГЗС. Вводятся в эксплуатацию новые АГЗС. Реализуется проект по разработке и внедрению нового фирменного стиля газовых станций. В 2011 году планируется продолжить программу ребрендинга газомоторной сбытовой сети.

Стратегическим направлением работы в отчетном году является участие ОАО «Газпром газэнергосеть» в Программе газификации регионов РФ в качестве заказчика по объектам автономного газоснабжения СУГ/СПГ. Активно ведется работа по подготовке проектов по строительству комплексов производства, транспортировки, хранения и регазификации сжиженного природного газа (СПГ) в Пермском крае, Ленинградской области, Республике Бурятия, Республике Дагестан. С целью взаимовыгодного сотрудничества в сфере расширения использования природного газа на территории РФ, подписано соглашение с группой ОНЭКСИМ и ЗАО «Яровит моторс», которое предусматривает взаимодействие сторон по популяризации газомоторного топлива, создание газоиспользующей техники и инфраструктуры для ее обслуживания.

Руководство Компании занимает активную позицию в разработке программных и нормативно-правовых документов, направленных на продвижение газомоторного топлива и развитие автономной газификации СПГ/СУГ. Представители компании активно участвуют в работе над проектом Комплексной программы стимулирования использования природного газа и СУГ в качестве моторного топлива в составе рабочей группы Министерства энергетики РФ, ведется аналогичная работа в рамках ТПП РФ, РГО, РСПП.

Работа ОАО «Газпром газэнергосеть» в отчетный период, сложившееся четкое взаимодействие Совета директоров, руководства компании и трудового коллектива дает все основания для уверенности в дальнейшем позитивном развитии Общества и достижении высоких операционных результатов.

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

## ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

### Компания ОАО «Газэнергосеть» основана в 1999 г.

С момента создания работает в качестве оператора по реализации продукции газоперерабатывающих заводов ОАО «Газпром».

### В 2010 году переименована в ОАО «Газпром газэнергосеть».

### Приоритетные направления деятельности ОАО «Газпром газэнергосеть»

Приоритетными направлениями деятельности Компании являются реализация сжиженных углеводородных газов (СУГ), нефтепродуктов и углеводородного сырья.

### Основные поставщики продукции:

- ООО «Газпром добыча Астрахань»
- ООО «Газпром переработка»
- ООО «Газпром добыча Оренбург»
- ООО «Газпром добыча Уренгой»
- ООО «Газпром добыча Краснодар»
- ООО «Газпром добыча Ямбург»

### Основной партнер по транспортировке продукции:

- ООО «Газпромтранс»

### Активы ОАО «Газпром газэнергосеть» и его дочерних и зависимых компаний /ДЗО/ на 31.12.2010\*

	Газонаполнительные станции (ГНС)	Нефтебазы (НБ)	Розничные активы (АГЗС, МАЗС, АЗС)	Газонаполнительные пункты (ГПП) и пункты хранения баллонов (ПХБ)	Завод по производству пропеллента
<b>ВСЕГО, в том числе:</b>	<b>35</b>	<b>4</b>	<b>174</b>	<b>112</b>	<b>1</b>
в собственности ОАО «Газпром газэнергосеть»	18	4	97	5	1
в собственности ДЗО	12	-	71	90	-
активы, арендуемые ДЗО у третьих лиц	5	0	6	17	0

\* Консолидированные данные по группе компаний ОАО «Газпром газэнергосеть»

Активы находятся в управлении дочерних и зависимых обществ (ДЗО) ОАО «Газпром газэнергосеть», которые имеют статус территориальных операторов и представляют интересы компании в регионе присутствия. На конец 2010 года к числу дочерних и зависимых обществ ОАО «Газпром газэнергосеть» относится 24 компании.

**Миссия компании**

Содействовать максимальному обеспечению населения России доступной безопасной энергией через активную деятельность, основанную на развитии и внедрении новейших технологий, нацеленную на рациональное использование природных ресурсов и повышение эффективности топливно-энергетического комплекса в сочетании с заботливым отношением к окружающей среде.

Мы стремимся к повышению качества жизни в стране, развивая инфраструктуру различных регионов, делая доступным экологически безопасное углеводородное топливо.

Мы направляем наши знания, энергию и опыт на то, чтобы качество наших товаров, услуг, сервисов соответствовало мировым стандартам.

Мы работаем над конкурентоспособностью не только на рынке товаров и услуг, но и на рынке капитала.

Мы дорожим деловой репутацией и неуклонно выполняем взятые на себя обязательства. Мы стараемся строить долгосрочные отношения с партнерами и клиентами, неуклонно следуя принципам добропорядочного взаимовыгодного сотрудничества.

Мы ищем способы максимальной реализации потенциала наших сотрудников, создавая условия для личного роста каждого.

Мы открыты для творческих идей и ищем уникальные решения.

**Основные результаты деятельности**

**Показатели реализации продукции, тонн**

	2008	2009	2010
Реализация СУГ	1 244 458	1 663 631	1 761 643
Реализация нефтепродуктов	1 961 432	3 477 724	4 836 814
Реализация продуктов нефтехимии	66 703	52 406	73 723

**Основные финансовые показатели, тыс. руб.**

	2008	2009	2010
Выручка от реализации	46 617 418	64 929 213	100 665 899
Валовая прибыль	6 032 134	10 578 183	15 183 772
Чистая прибыль	672 698	865 883	1 600 426
Чистые активы	1 897 814	3 174 907	4 328 669



**ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ В ОТРАСЛИ**



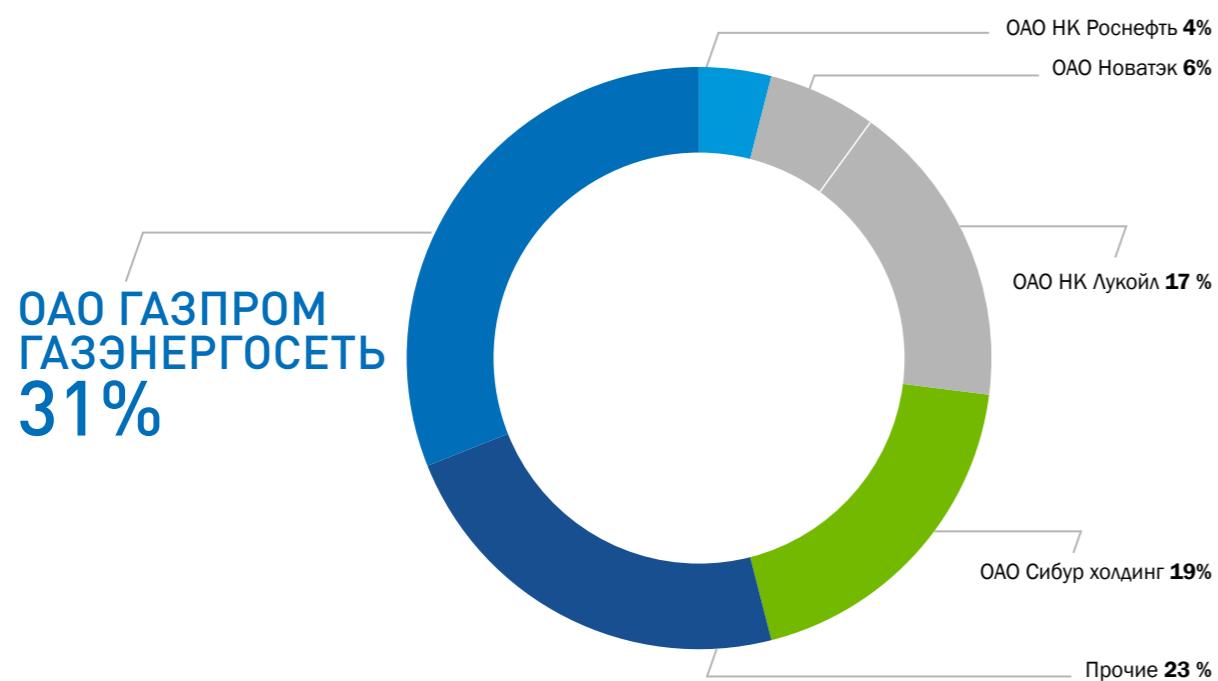
2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

## РЫНОК СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ

В 2010 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема поставок СУГ на коммерческий сектор внутреннего рынка РФ составила 31%. По сравнению с 2009 г. присутствие ОАО «Газпром газэнергосеть» на данном сегменте рынка увеличилось на 1%. Основными факторами, благодаря которым ОАО «Газпром газэнергосеть» упрочило своё присутствие на рынке, являются гибкая ценовая политика и наличие собственной мелкооптовой и розничной сети продаж СУГ.

Доля поставок ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема поставок СУГ на нефтехимический сектор внутреннего рынка РФ составила около 15%.

Управление реализации газа и продуктов нефтехимии организовало отгрузку продукции в объеме 1 761 643 т. Основными поставщиками СУГ для ОАО «Газпром газэнергосеть» в 2010 г. являлись заводы Газпрома. На их долю пришлось 97,7% от общего объема поставок.



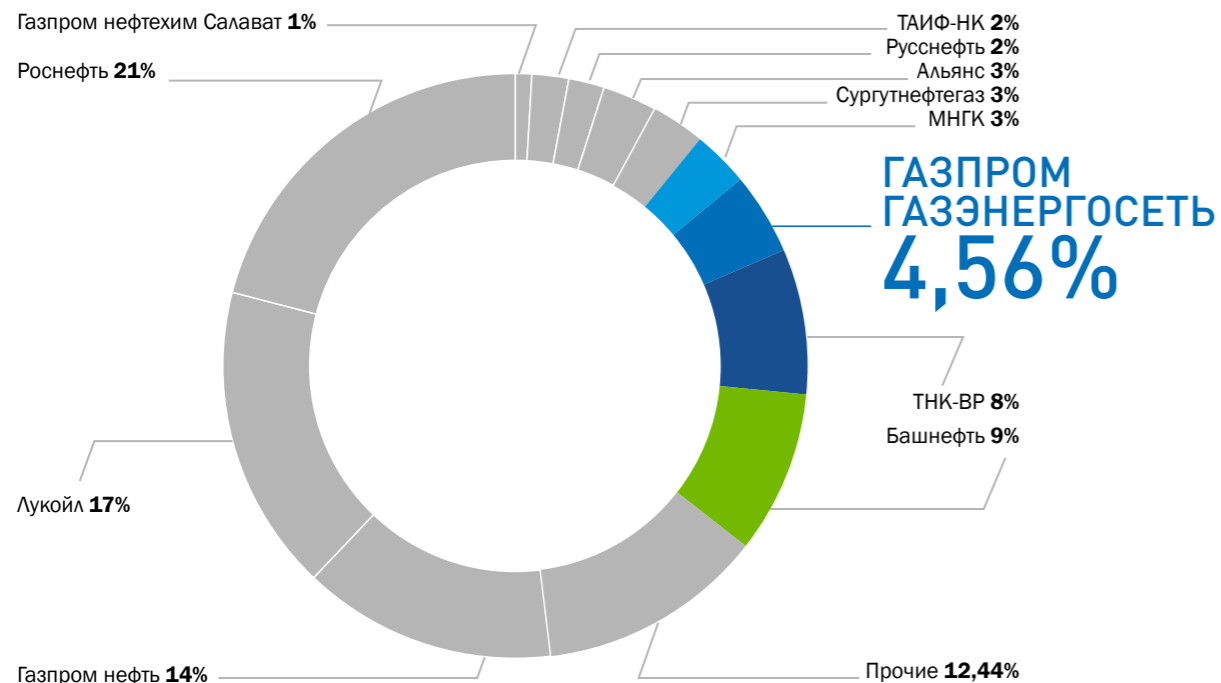
## Структура поставок ОАО «Газпром газэнергосеть» на рынок коммунально-бытового, промышленного и газомоторного потребления СУГ по регионам РФ

Регион назначения	Доля в объеме поставок ОАО «Газпром газэнергосеть», %	Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в общем объеме поставок СУГ в регион, %
Республика Дагестан	13,30	64,70
Ставропольский край	7,30	28,68
Астраханская область	7,24	79,96
Краснодарский край	6,83	28,08
Оренбургская область	4,34	80,81
Свердловская область	4,24	29,70
Ростовская область	4,03	29,87
Республика Северная Осетия	3,83	65,74
Кабардино-Балкарская респ.	3,61	56,79
Белгородская область	3,32	86,31
Республика Татарстан	3,04	23,01
Тюменская область	2,93	42,56
Владимирская область	2,87	40,38
Тамбовская область	2,75	78,57
Липецкая область	2,61	52,98
Брянская область	2,29	60,66
Самарская область	2,24	10,03
Воронежская область	1,60	32,62
Волгоградская область	1,55	13,76
Архангельская область	1,32	21,26
Челябинская область	1,27	6,88
Чувашская республика	1,24	52,63
Нижегородская область	1,20	8,30
Республика Ингушетия	1,10	71,84
Чеченская Республика	1,05	78,8
Прочие	12,91	-

Объем реализации СУГ ОАО «Газпром газэнергосеть» мелким оптом в 2010 г составил 318 085 т, что на 87 519 тонн больше, чем в 2009 г. Увеличение объемов продаж произошло в основном за счёт увеличения объема реализации СУГ на Белгородской, Хабльской, Оренбургской, Мичуринской, Липецкой, Астраханской и Владикавказской газонаполнительных станциях.

## РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ

В 2010 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема реализации нефтепродуктов в Российской Федерации составила 4,56%.



В 2009 году доля составляла 4,35%. Присутствие ОАО «Газпром газэнергосеть» на данном сегменте рынка увеличилось на 0,21% за счет гибкой ценовой политики, увеличения объемов реализации с заводов ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром переработка» (Сургутского ЗСК и Сосногорского ГПЗ), ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Уренгой» (без учета газового конденсата). Так же, Компания продолжила тесное сотрудничество с такими компаниями как ОАО «Газпром нефть», ОАО «ТНК-ВР Холдинг». В 2010 году Компания существенно расширила клиентскую базу и географию поставок.



## Структура поставок ОАО «Газпром газэнергосеть» на рынок нефтепродуктов по регионам РФ в 2010 году

Регион назначения	Доля (%) от объема поставок ОАО «Газпром газэнергосеть»	Доля (%) ОАО «Газпром газэнергосеть» в общем объеме поставок нефтепродуктов в регион 2010 год
Тюменская область	20,10	27,09
Краснодарский край	12,40	13,08
Ростовская область	9,75	18,03
Новосибирская область	6,83	19,94
Ставропольский край	5,14	17,57
Санкт-Петербург	4,54	4,60
Кемеровская область	3,07	6,30
Волгоградская область	2,67	9,87
Пермский край	2,52	12,21
Алтайский край	2,52	8,27
Воронежская область	2,51	8,50
Красноярский край	2,39	3,87
Астраханская область	2,06	15,94
Томская область	2,06	21,52
Республика Сев.Осетия	1,76	31,64
Свердловская область	1,72	2,95
Белгородская область	1,57	10,37
Иркутская область	1,57	2,14
Нижегородская область	1,29	3,41
Саратовская область	1,07	3,40
Московская область	1,03	0,43
Прочие	11,45	-



## ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям деятельности в 2010 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности руководство Общества сумело обеспечить функционирование компании с прибылью.

На протяжении года Совет директоров рассмотрел важнейшие вопросы финансово-хозяйственной деятельности, направленные на реализацию стратегии развития компании.

### Решения, существенно повлиявшие на деятельность Общества в отчетном году:

Советом директоров были приняты следующие решения, определяющие приоритетные направления деятельности ОАО «Газпром газэнергосеть», существенно повлиявшие на деятельность Общества в отчетном году:

1. Решения, связанные с подготовкой и проведением годового общего собрания акционеров Общества;
2. Решения, связанные с подготовкой и проведением внеочередного общего собрания акционеров, на котором принималось решение об утверждении новой редакции Устава Общества;
3. Решения, определяющие финансово-экономическую политику Общества.

24 февраля 2010 года Советом директоров принято решение о приобретении доли в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «ГЭС процессинг» в размере 100%, что необходимо для создания собственной единой системы безналичных расчетов, внедрения новых и развития существующих программ лояльности на основе выпуска корпоративных транспортных карт.

14 июля 2010 года Советом директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» было принято решение о прекращении участия в Обществе с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть переработка» путем продажи доли в уставном капитале в размере 100%.

27 октября 2010 года Советом директоров рассматривался вопрос о созыве внеочередного общего собрания акционеров для утверждения Устава Общества в новой редакции, который содержал следующие изменения и дополнения:

1. п. 3.2 Устава, в котором перечислены основные виды деятельности Общества, дополнить подпунктом следующего содержания: «—защита государственной тайны в соответствии с действующим законодательством»;
2. статью 4 «Ответственность Общества» дополнить пунктом следующего содержания: «4.6. Общество берет на себя обязательства исполнять требования законодательства Российской Федерации по вопросам государственной тайны»;
3. статью 33 «Ответственность членов Совета директоров Общества, Генерального директора, управляющей организации или управляющего» дополнить пунктом следующего содержания: «33.6. Генеральный директор Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий для защиты государственной тайны в Обществе, несоблюдение установленных законодательством ограничений»;
4. статью 41 «Ликвидация Общества» дополнить пунктом следующего содержания: «41.6. При ликвидации (реорганизации) Общества, прекращении работ, содержащих сведения, составляющие государственную тайну, Общество обеспечивает сохранность этих сведений, их носителей путем разработки и осуществления мер режима секретности, защиты информации, ПДИТ, охраны и пожарной безопасности».

Внесение в Устав Общества вышеназванных изменений и дополнений позволило ОАО «Газпром газэнергосеть» получить лицензию на право выполнения работ, связанных с использованием сведений, содержащих государственную тайну, что в дальнейшем позволяет оформить договорные отношения на осуществление строительных проектных и строительного-монтажных работ на ряде особых государственных объектов.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году является прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу.

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта продукции.

## ОБЪЕМЫ И СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО НОМЕНКЛАТУРЕ И ВИДАМ РЕАЛИЗАЦИИ.

Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков /заводов/, тонн

	2008	2009	2010
<b>Реализация СУГ</b>	<b>1 244 458</b>	<b>1 663 631</b>	<b>1 761 643</b>
<b>С заводов ОАО «Газпром»</b>	<b>1 230 199</b>	<b>1 554 971</b>	<b>1 721 529</b>
ООО «Газпром добыча Астрахань»	266 539	181 951	236 408
ООО «Газпром добыча Оренбург»	434 174	520 821	438 037
ООО «Газпром переработка»	506 086	845 245	1 030 417
ООО «Газпром добыча Уренгой»	23 400	6 954	15 169
ООО «Газпром добыча Ямбург»	-	-	1 498
<b>С других заводов</b>	<b>14 259</b>	<b>108 660</b>	<b>40 114</b>
ОАО «АНК «Башнефть»	13 377	56 336	19 640
ТОО «КазРосГаз»	-	23 330	14 158
Прочие поставщики	882	28 994	6 316
<b>Реализация нефтепродуктов</b>	<b>1 961 432</b>	<b>3 477 724</b>	<b>4 836 814</b>
<b>С заводов ОАО «Газпром»</b>	<b>1 820 430</b>	<b>2 982 131</b>	<b>4 145 993</b>
ООО «Газпром добыча Астрахань»	1 705 870	1 471 992	1 617 375
ООО «Газпром переработка»	114 560	1 437 927	1 997 966
ООО «Газпром добыча Краснодар»	-	61 293	182 651
ООО «Газпром добыча Уренгой»	-	10 918	79 708
ООО «Газпром добыча Оренбург»	-	-	265 697
ООО «Газпром добыча Ямбург»	-	-	2 596
<b>С других заводов</b>	<b>141 002</b>	<b>495 593</b>	<b>690 821</b>
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	63 528	37 366	95 495
ОАО «Газпром нефть»	39 003	31 299	26 212
ОАО «НК «Роснефть»	14 070	-	-
ОАО «ТАИФ-НК»	7 005	-	-
ООО «ТрансРесурс»	-	51 068	-
ООО «Петрокоми»	-	60 000	-
ОАО «АНК «Башнефть»	-	247 984	425 644
ОАО «Сургутнефтегаз»	-	29 910	-
ООО «Кинетик»	-	21 800	-
ООО «Башнефть-Юг»	-	3 738	12 706
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	-	-	40 342
ООО «ПромТехРесурс»	-	-	23 163
Прочие поставщики	17 395	12 428	67 259
<b>Реализация продуктов нефтехимии</b>	<b>66 703</b>	<b>52 406</b>	<b>73 723</b>
ОАО «Синтез-Каучук» (ЗАО «Каучук»)	56 622	35 774	73 204
ЗАО «Экоойл» (г. Омск)	10 081	9 045	-
ОАО «Уфаоргсинтез»	-	7 587	519
<b>ВСЕГО</b>	<b>3 272 593</b>	<b>5 193 760</b>	<b>6 672 180</b>

## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

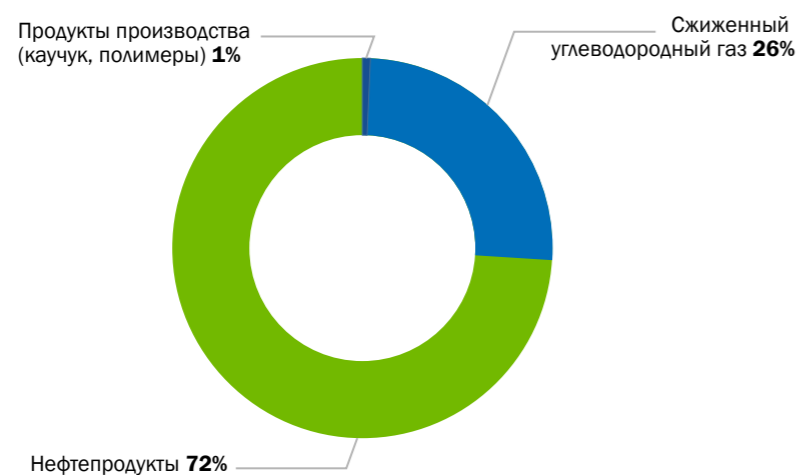


В 2010 году ОАО «Газпром газэнергосеть» начало осуществлять реализацию пропан-бутановой фракции производства завода ОАО «Газпром» — ООО «Газпром добыча Ямбург». Кроме того, в 2010 году компания начала реализацию нефтепродуктов производства заводов ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Ямбург», а так же прочих поставщиков: ОАО «Газпром нефтехим Салават», ООО «ПромТехРесурс» и др.

Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков /тыс.тонн/



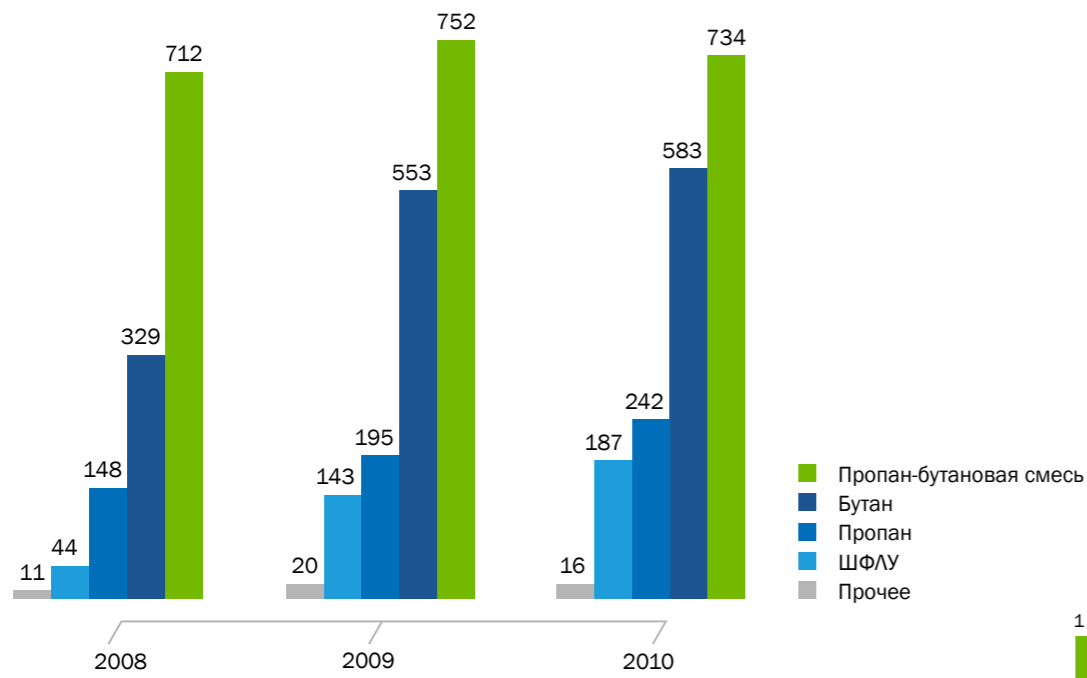
Структура объемов реализации продукции в 2010 году в разрезе основных видов деятельности /в долях/



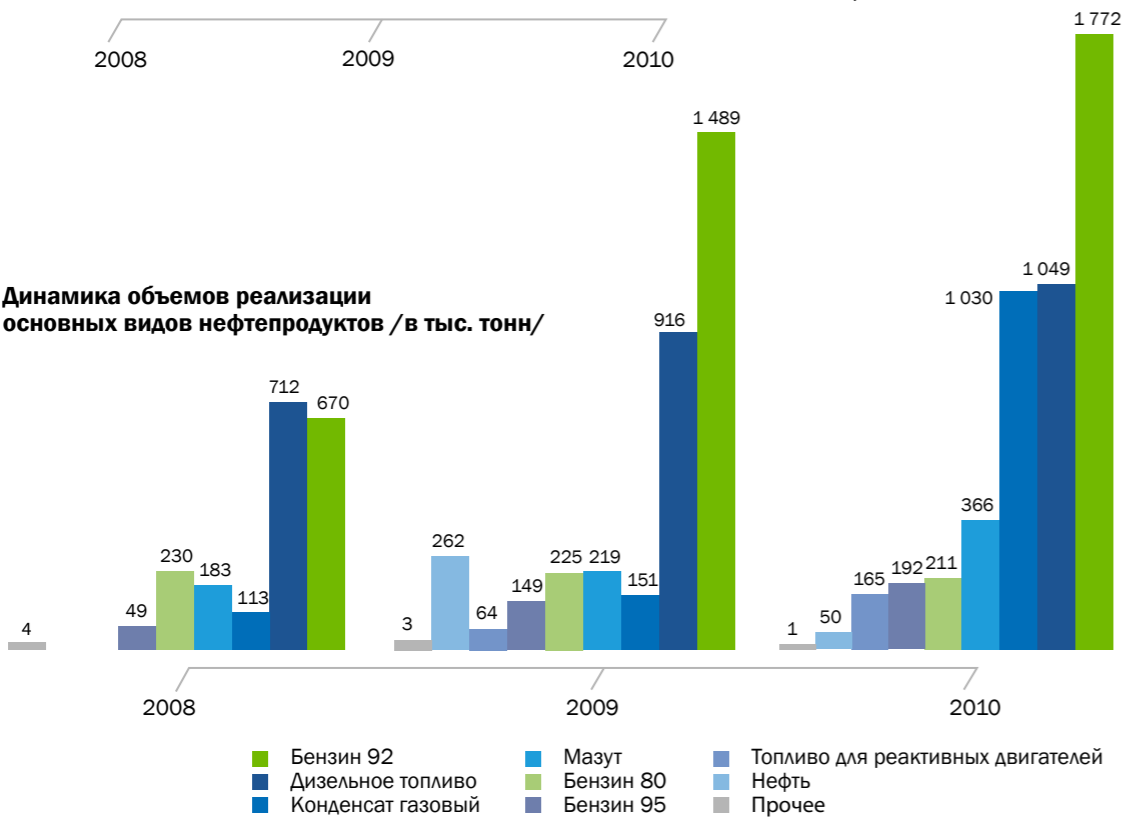
Объемы реализации продукции по номенклатуре, тонн

	2008	2009	2010
<b>Сжиженный углеводородный газ</b>	<b>1 244 458</b>	<b>1 663 631</b>	<b>1 761 643</b>
Пропан-бутановая смесь	712 291	752 215	733 983
Пропан	148 414	195 003	242 351
Бутан	328 677	553 150	582 512
ШФЛУ	44 052	143 026	186 690
Пентан-гексановая фракция	-	-	3 504
Фракция изобутановая	1 385	4 807	-
Технический углерод	5 718	4 267	7 033
Фракция нормального бутана	3 921	11 163	-
Фракция углеводородная	-	-	5 571
<b>Нефтепродукты</b>	<b>1 961 432</b>	<b>3 477 724</b>	<b>4 836 814</b>
Бензин 80	229 900	225 195	211 148
Бензин 92	670 401	1 488 872	1 771 793
Бензин 95	48 623	149 473	192 274
Бензин Супер Евро-98 вид 1	578	420	387
Дизельное топливо	711 732	915 777	1 049 475
Мазут	183 444	218 640	366 422
Конденсат газовый	113 419	150 601	1 030 074
Дистиллят газового конденсата	3 335	-	464
Топливо для реактивных двигателей	-	63 892	164 978
Нефть	-	261 900	49 800
Битум	-	1 305	-
Сера техническая	-	1 649	-
<b>Продукты производства (каучук)</b>	<b>56 622</b>	<b>35 774</b>	<b>73 204</b>
Каучук (СКИ)	29 182	24 206	40 654
Фракция гексановая	20 479	7 711	22 992
Побочная продукция	6 961	3 856	9 557
<b>Продукты производства (СУГ – Омский каучук)</b>	<b>10 081</b>	<b>9 045</b>	<b>-</b>
Бутан нормальный (готовая продукция)	752	5 777	-
Пентановая фракция (готовая продукция)	528	664	-
СПБТ (готовая продукция)	3 895	1 623	-
Фракция изобутановая (готовая продукция)	4 906	981	-
<b>Продукты производства (полимеры)</b>	<b>-</b>	<b>7 587</b>	<b>519</b>
Жидкие продукты пиролиза	-	1 372	-
Каучук этиленпропилендиеновый	-	82	1
Полипропилен	-	3 376	120
Полиэтилен	-	2 133	398
Фракция бутилен-бутадиеновая	-	624	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>3 272 593</b>	<b>5 193 760</b>	<b>6 672 180</b>

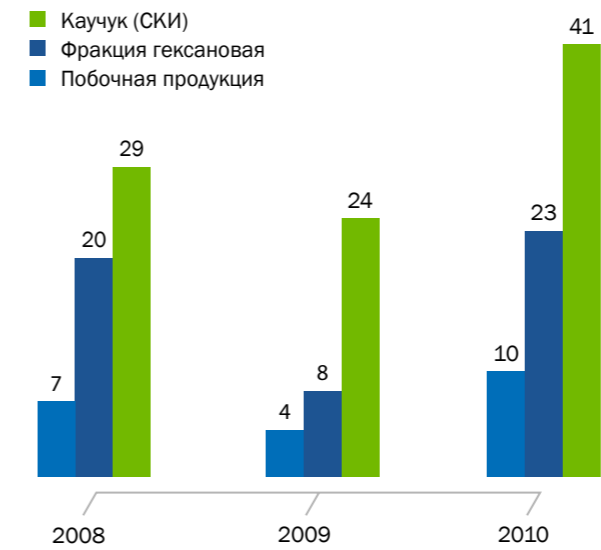
Динамика объемов реализации основных видов сжиженного углеводородного газа /в тыс. тонн/



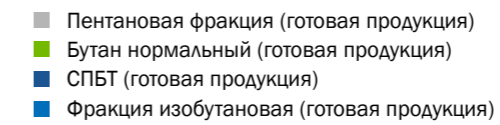
Динамика объемов реализации основных видов нефтепродуктов /в тыс. тонн/



Динамика объемов реализации основных видов продукции производства /каучук/ /в тыс. тонн/

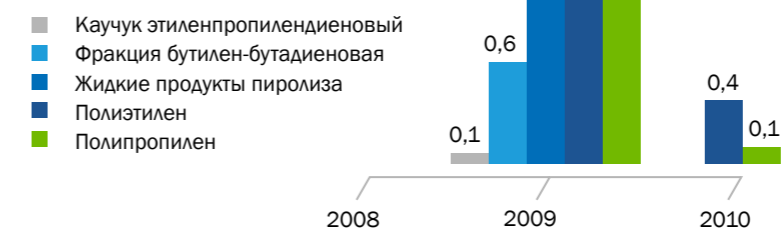


Динамика объемов реализации основных видов продукции производства /СУГ-Омск/ /в тыс. тонн/\*

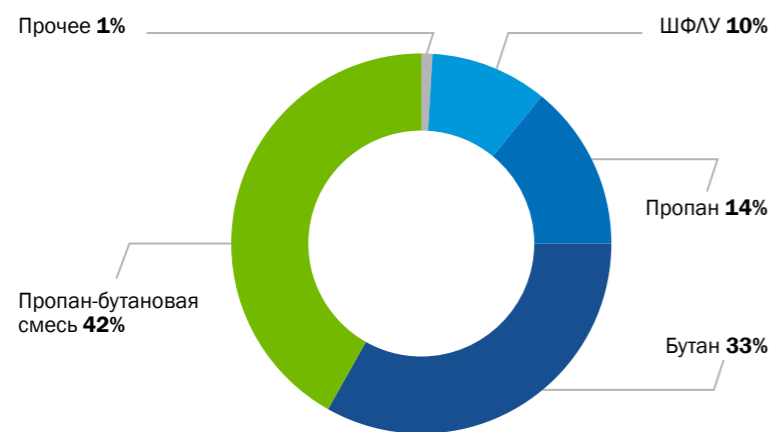


\* В 2008 – 2009 гг. СУГ перерабатывался на давальческой основе на предприятии ЗАО «Экоойл» г. Омск. В 2010 г. Компания не осуществляла переработку по данной схеме.

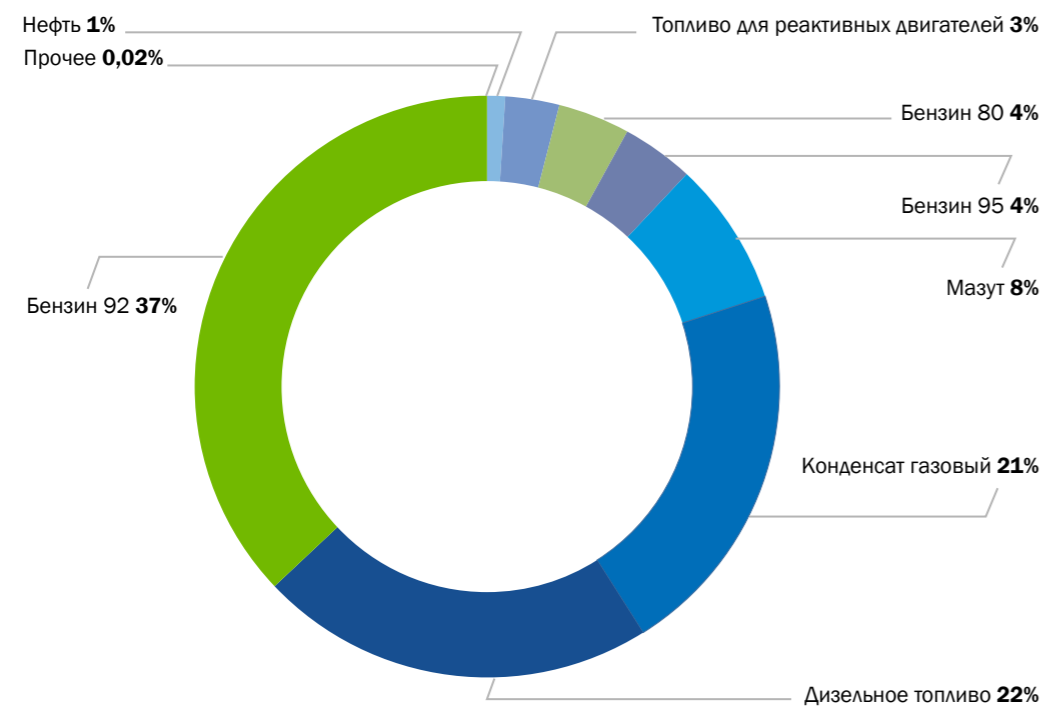
Динамика объемов реализации основных видов продукции производства /полимеры/ /в тыс. тонн/



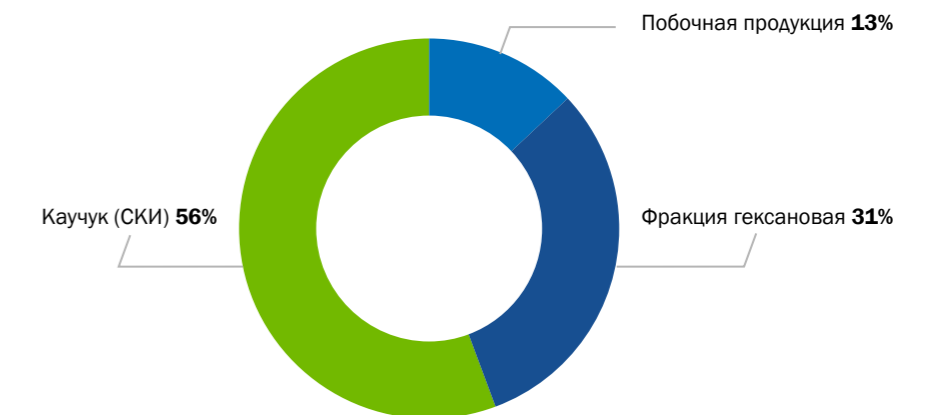
Структура реализации сжиженного углеводородного газа в 2010 году по номенклатуре /в долях/



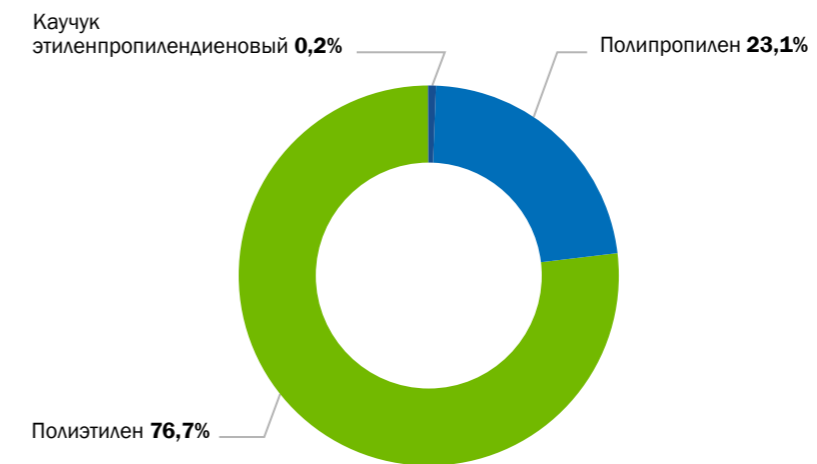
Структура реализации нефтепродуктов в 2010 году по номенклатуре /в долях/



Структура реализации продуктов производства /каучук/ в 2010 году по номенклатуре /в долях/



Структура реализации продуктов производства /полимеры/ в 2010 году по номенклатуре /в долях/



Объемы реализации по видам реализации, тонн

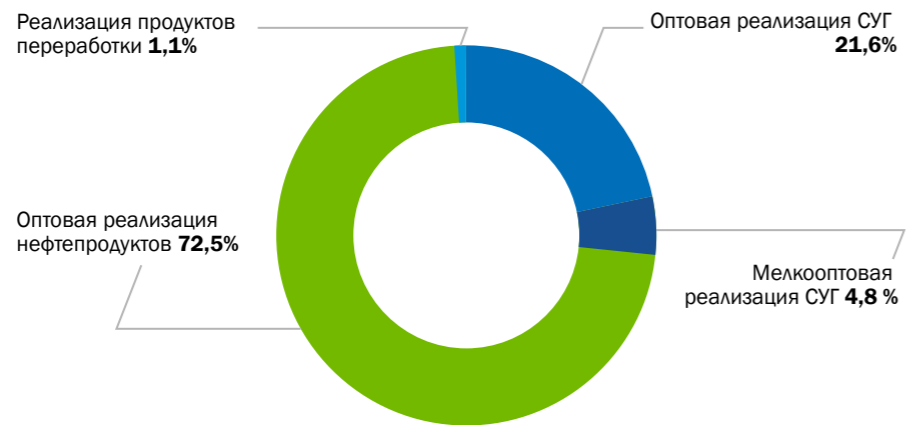
	2008	2009	2010
Оптовая реализация СУГ	1 040 100	1 433 065	1 443 558
Мелкооптовая реализация СУГ	204 358	230 566	318 085
Оптовая реализация нефтепродуктов	1 961 432	3 477 724	4 836 814
Реализация продуктов переработки	66 703	52 406	73 723
Каучук	29 183	24 206	40 654
Побочная продукция	27 439	11 567	32 550
СУГ-Омск	10 081	9 045	-
Полимеры	-	7 587	519
<b>ВСЕГО:</b>	<b>3 272 593</b>	<b>5 193 760</b>	<b>6 672 180</b>

22 ► ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2010 ГОДУ

Объемы реализации продукции по видам реализации / в тыс. тонн /



Структура объемов реализации продукции в 2010 году по видам реализации / в долях /



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ, ДИВИДЕНДЫ, ЧИСТЫЕ АКТИВЫ



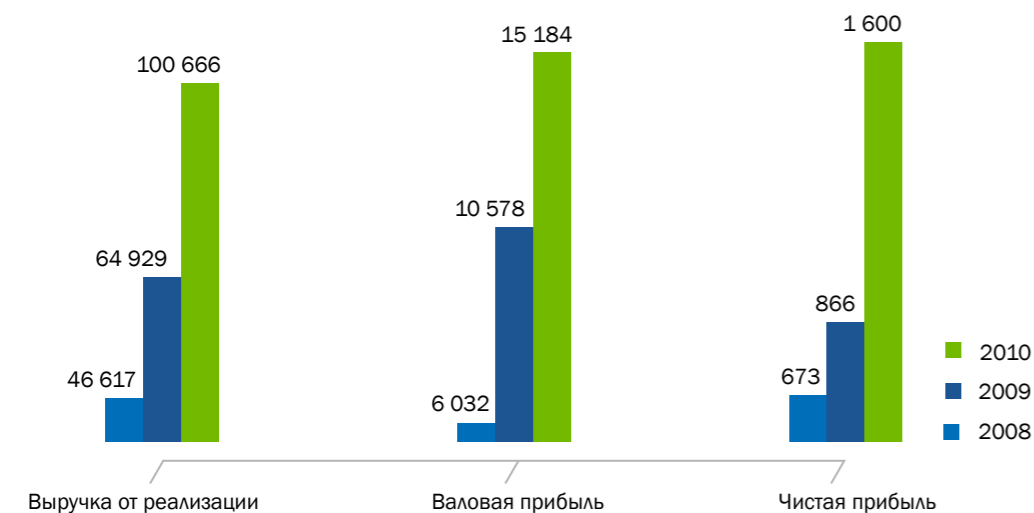
2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Основные финансовые показатели /тыс. руб./

	2008	2009	2010
Выручка от реализации	46 617 418	64 929 213	100 665 899
Валовая прибыль	6 032 134	10 578 183	15 183 772
Чистая прибыль	672 698	865 883	1 600 426
Дивиденды*	10 080	10 080	100 000*
Основные средства, доходные вложения в материальные ценности и незавершенное строительство			
	2 206 356	2 834 825	2 458 760
Дебиторская задолженность			
	3 895 538	3 663 330	6 385 767
Финансовые вложения			
	1 743 367	4 344 410	3 906 045
Денежные средства			
	17 951	134 257	234 863
Прочие активы			
	669 830	1 505 244	2 811 702
Капитал и резервы			
	12 600	12 600	12 600
Нераспределенная прибыль			
	1 579 782	2 433 088	3 789 332
Кредиторская задолженность			
	2 006 456	7 324 535	8 876 962
Долгосрочные займы и кредиты			
	4 620 328	1 682 632	1 577 956
Краткосрочные займы и кредиты			
	484	292 652	910 438
Прочие пассивы			
	313 392	736 559	629 849

Примечание: \* В 2011 году рекомендовано направить на выплату дивидендов по итогам 2010 г. 100 000 тыс. руб.

Динамика основных финансовых показателей компании за 2008-2010 гг. /млн. руб./



По итогам 2010 года по сравнению с 2009 годом выручка от продаж увеличилась на 35 736 686 тыс. руб. или в 1,6 раза.

Рост общего размера выручки за 2010 год в основном обусловлен:

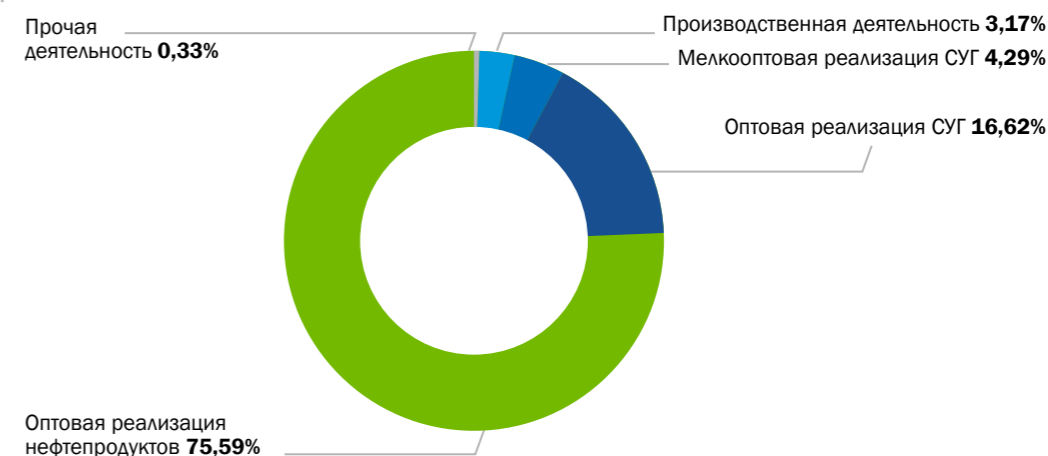
- / ростом выручки от реализации нефтепродуктов, вызванным увеличением объема реализации на 71% по сравнению с прошлым годом;
- / ростом выручки от реализации сжиженного газа, вызванным увеличением средней цены реализации и, незначительно, увеличением объема реализации: на 45% и 6% соответственно по сравнению с прошлым годом;
- / ростом выручки от реализации продуктов производства, вызванным увеличением средней цены реализации и объема реализации на 56% и 41% соответственно по сравнению с прошлым годом.

Структура основных финансовых показателей в 2010 году /тыс. руб./

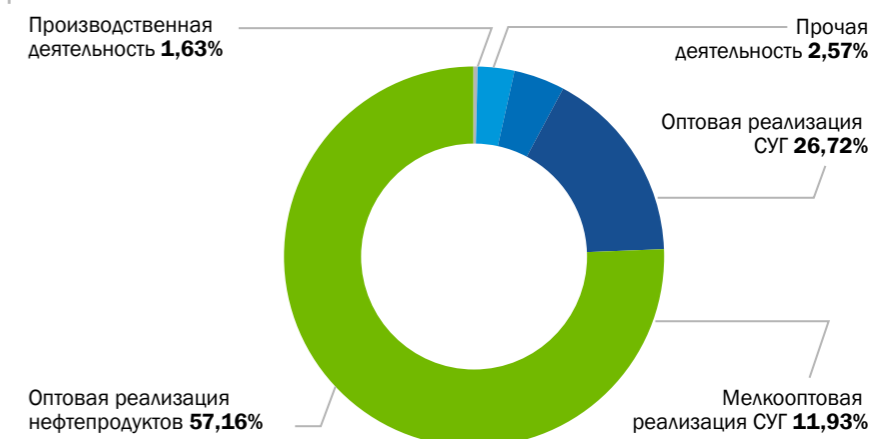
	Выручка без НДС	Доля, %	Валовая прибыль с учетом транспортных расходов*	Валовая рентабельность
Оптовая реализация СУГ	16 729 235	16,62%	1 211 602	7,24%
Мелкооптовая реализация СУГ (реализация с НДС)	4 320 615	4,29%	541 081	12,52%
Оптовая реализация нефтепродуктов	76 090 228	75,59%	2 592 258	3,41%
Производственная деятельность	3 192 499	3,17%	73 738	2,31%
Прочая деятельность	333 322	0,33%	116 349	34,91%
<b>ВСЕГО:</b>	<b>100 665 899</b>	<b>100%</b>	<b>4 535 028</b>	<b>4,51%</b>

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 2010 год по видам реализации /в долях/

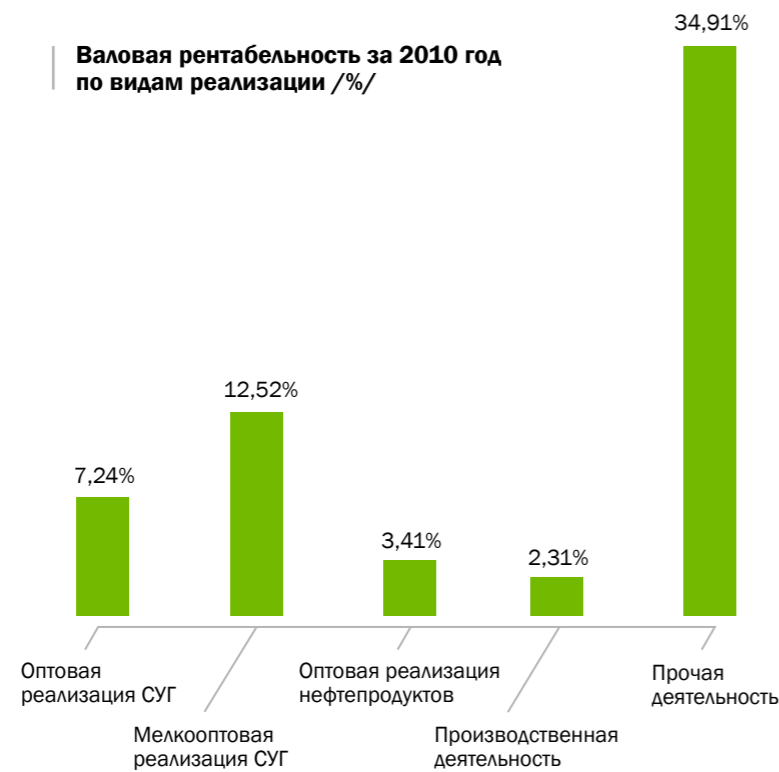


Структура валовой прибыли\* за 2010 год по видам реализации /в долях/



\* 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 2010 год по видам реализации /%/



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

Наименование показателя	Ед. изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
<b>Коэффициенты ликвидности</b>				
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,72	0,54	0,37
Коэффициент быстрой ликвидности, QR		2,73	1,07	1,08
Коэффициент текущей ликвидности, CR		2,99	1,21	1,29
Чистый оборотный капитал, NWC		3 993 703	1 616 329	2 895 114
Период самофинансирования	дн.	0,96	0,74	0,86
<b>Показатели структуры капитала</b>				
Коэффициент финансовой независимости (автономии)		0,22	0,25	0,27
Финансовый рычаг, TD/EQ		3,50	2,93	2,65
Суммарные обязательства к суммарным активам		0,78	0,75	0,73
Долгосрочные обязательства к активам		0,54	0,14	0,10
<b>Коэффициенты рентабельности</b>				
Рентабельность продаж, ROS	%	1,4%	1,3%	1,6%
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	42,9%	31,5%	45,2%
Рентабельность активов, ROA	%	9,42%	8,1%	11,5%
<b>Коэффициенты деловой активности</b>				
Период сбора дебиторской задолженности	дн.	28	21	18
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн.	20	31	35

## ДИВИДЕНДЫ

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

Наименование показателей	ед. изм.	2 008	2 009	2010
Чистая прибыль	тыс. руб.	672 698	865 883	1 600 426
Дивиденды*	тыс. руб.	10 080	10 080	100 000*
% от чистой прибыли	%	1,5	1,2	6,2

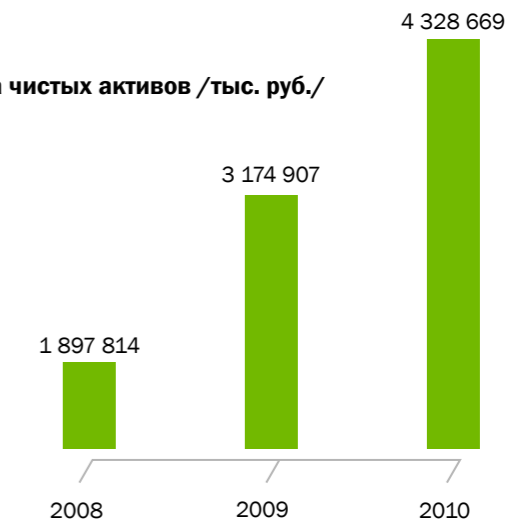
Примечание: \* В 2011 году рекомендовано направить на выплату дивидендов по итогам 2010 г. 100 000 тыс. руб.

## ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Динамика чистых активов Компании /тыс. руб./

	2 008	2 009	2010
Чистые активы	1 897 814	3 174 907	4 328 669

Динамика чистых активов /тыс. руб./





## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Всего на реализацию инвестиционной программы в 2010 году было направлено порядка 171 млн. руб.

Приоритетным направлением инвестиционной программы компании в 2010 году стали инвестиции в развитие газомоторной реализации. Были приобретены активы по реализации СУГ в Тамбовской и Владимирской областях, реализован пилотный проект по приведению к единому визуальному стандарту АГЗС.

В 2010 году были приобретены активы ГРО в Липецкой области, завершены расчеты по сделкам по приобретению активов ГРО в Оренбургской области и Краснодарском крае.

Были осуществлены инвестиции в реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение активов, направленные на повышение их безопасной эксплуатации и повышение рентабельности.

#### Инвестиционные вложения, млн. руб.

№	Наименование проекта / капитальных вложений	Сумма	Доля
<b>I</b>	<b>Вложения в Газомоторную реализацию</b>	<b>97,72</b>	<b>57,2%</b>
1	Приобретение активов	89,65	52,4%
2	Новое строительство	6,83	4%
3	Ребрендинг АГЗС	1,25	0,7%
<b>II</b>	<b>Вложения в Оптово-розничную реализацию</b>	<b>2,99</b>	<b>1,8%</b>
1	Приобретение долей, акций компаний	2,99	1,8%
<b>III</b>	<b>Вложения в приобретение активов ГРО</b>	<b>37,29</b>	<b>21,8%</b>
<b>IV</b>	<b>Реконструкция/модернизация/техническое перевооружение</b>	<b>30,13</b>	<b>17,6%</b>
<b>V</b>	<b>Приобретение земельных участков</b>	<b>2,52</b>	<b>1,5%</b>
<b>VI</b>	<b>Приобретение ОС производственного назначения</b>	<b>0,33</b>	<b>0,2%</b>
<b>VII</b>	<b>ВСЕГО ИНВЕСТИЦИЙ</b>	<b>170,99</b>	<b>100,0%</b>

Приоритетными направлениями инвестирования в 2011 году являются вложения в развитие газомоторной реализации (приобретение и строительство новых АГЗС, ребрендинг), а также реконструкция, модернизация и техническое перевооружение производственных активов.

### СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

**Основная стратегическая задача ОАО «Газпром газэнергосеть» заключается в создании высококонкурентной компании на рынке реализации нефтегазовой и нефтехимической продукции, обеспечивающей надежные поставки продукции производства ОАО «Газпром» конечным потребителям.**

#### ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА В 2011 ГОДУ:

##### Розничная реализация сжиженного углеводородного газа (СУГ)

Развитие розничной реализации СУГ является важнейшим направлением развития для ОАО «Газпром газэнергосеть». Планируется осуществить:

- / расширение географии присутствия за счет экспансии в новые регионы, развития существующих сетей заправочных станций в ДЗО;
- / модернизацию и повышение конкурентоспособности розничных активов за счет приведения к единым визуальным стандартам;
- / автоматизацию розничной торговли в целях максимальной эффективности розничной реализации СУГ;
- / создание единого процессингового центра;
- / оптимизацию логистических потоков.

**Оптовая реализация нефтепродуктов и углеводородного сырья**

В сегменте оптовой реализации нефтепродуктов планируется наращивать объемы продаж топлива самолетного (ТС) и сырьевых продуктов (газового конденсата и нефтегазоконденсатной смеси)

**Альтернативное использование топлива (СУГ, СПГ, КПГ)**

В 2011 году планируется запуск проекта по приобретению комплекса сжижения природного газа в Ленинградской области, что позволит начать реализацию нового продукта в регионе. В последующие годы планируется провести реконструкцию имущественного комплекса и увеличение производственной мощности до 3 тонн/час.

Кроме того, в рамках «Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов РФ», в 2011-12 годах ОАО «Газпром газэнергосеть» выступает Заказчиком по строительству объектов автономной газификации СПГ в Пермском крае. В 2012 году намечено участие Компании в качестве Заказчика по объектам автономной газификации СУГ в республике Бурятия, Дагестан, Хабаровском крае.

**Реализация продукции нефтехимии**

Планируется нарастить объемы реализации синтетического каучука, вырабатываемого по давальческой схеме.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



2010

ГODOVOЙ ОТЧЕТ



**СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ**

15 июня 2010 года Годовым общим собранием акционеров ОАО «Газпром газэнергосеть» был избран следующий состав Совета директоров

**ГАРАЕВ МАРАТ МАРСЕЛЕВИЧ – Председатель Совета директоров.**

Должность: Заместитель начальника Департамента маркетинга переработки газа и жидких углеводородов, Начальник Управления по маркетингу промышленной продукции ОАО «Газпром».

Образование: Санкт-Петербургский Университет экономики и финансов.

Карьера: 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 «Газпром газэнергосеть» с 2003г.

**ВОРОБЬЕВ ВСЕВОЛОД СТАНИСЛАВОВИЧ**

Должность: Заместитель начальника Отдела сопровождения сделок Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».

Образование: высшее, специальность – экономист.

Карьера: С 2003г. по н/вр. — заместитель начальника Отдела сопровождения сделок Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром». В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2009г.

**ДМИТРИЕВ АНДРЕЙ ИГОРЕВИЧ**

Должность: Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть». В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2005г.

**ДУЛИН ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ**

Должность: Начальник Отдела финансового планирования дочерних обществ и организаций инфраструктуры Управления финансового планирования Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

Образование: Университет Дружбы народов им. П. Лумумбы (1988г.), Ординатура и аспирантура (УДН им. П. Лумумбы (1993г.) Открытый Университет Великобритании (Open University Business School, 2002г.)

Карьера: С 2000 по 2007г. - директор Представительства в Санкт-Петербурге, менеджер по развитию бизнеса, тренинг-менеджер ЗАО «SmithKline Beecham», ЗАО «GlaxoSmithKline» С 2007 по 2008г. — директор по закупкам и логистике ООО «Локател» С 2008г. по н/вр. — начальник Отдела финансового планирования дочерних обществ и организаций инфраструктуры Управления финансового планирования Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром». В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2009г.

**МИХАЙЛОВА ЕЛЕНА ВЛАДИМИРОВНА**

Должность: Заместитель Генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» по корпоративным и имущественным отношениям

Образование: Московский государственный индустриальный университет по специальности «Юриспруденция»

Карьера: С 2003 г. по н./вр. — заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз». В Совете Директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007г.

**ТЮРИН ВЯЧЕСЛАВ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Должность: Генеральный директор ООО «Газпромтранс»

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

Карьера: С 1999 по 2002 г. Генеральный директор ФГУП «СГ-Транс». С 2002 г. — заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром». С 2002 г. по н./вр. — генеральный директор дочерней транспортной компании ОАО «Газпром» — ООО «Газпромтранс». В Совете Директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

**ХАТЬКОВ ВИТАЛИЙ ЮРЬЕВИЧ**

Должность: Заместитель начальника Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»

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

Карьера: С 2001 по 2003 г. — начальник отдела энергетических и природных ресурсов Аппарата Правительства Российской Федерации. С 2003 по 2004 г. — заместитель начальника Департамента управления делами, руководитель секретариата президента ОАО «Российские железные дороги». С 2004 г. по н/вр. — заместитель начальника Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром». В Совете Директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

Члены Совета директоров не имеют долей в Уставном капитале

Сведения о членах Совета директоров предоставлены с соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области персональных данных.

**ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН****Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть» — ДМИТРИЕВ АНДРЕЙ ИГОРЕВИЧ**

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

Карьера: 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 «Газпром газэнергосеть». С 2005 года — член Совета Директоров ОАО «Газпром газэнергосеть». С 2007 член Совета директоров газораспределительных организаций: ОАО «Псковоблгаз», ОАО «Тюменьмежрайгаз», ОАО «Белгородоблгаз», ОАО «Брянскоблгаз», ОАО «Ростовоблгаз», ОАО «Смоленскоблгаз». С 2009 года является членом Совета директоров ООО «СОЧИГАЗЭНЕРГОСЕТЬ», ООО «ГЭС Ростов-на Дону», ООО «ГЭС Алания», ОАО Сочигоргаз, ОАО «Астраханьоблгаз», ООО «ГЭС Астрахань». 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).

Не имеет доли в уставном капитале и не владеет акциями ОАО «Газпром газэнергосеть».

■ Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2010 году членам Совета директоров Общества по итогам деятельности за 2009 год, составил 15 350 тыс. руб.

■ Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Общества установлены заключенным между ним и Обществом трудовым договором.

■ Размер вознаграждения членам Совета директоров Общества по итогам деятельности за 2010 год утверждается Общим собранием акционеров Общества по итогам 2010 года.

**АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА**

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (ООО «Газпром межрегионгаз») **31,5%**

Общество с ограниченной ответственностью «Петербургрегионгаз» (ООО «Петербургрегионгаз») **68,5%**

Изменений в структуре акционерного капитала Общества в 2010 году не происходило.



## ФАКТОРЫ РИСКА



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Политика Общества в области управления рисками направлена на достижение и поддержание оптимальных уровней рисков и уменьшение неблагоприятного воздействия рисков на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

### Политика Общества в области управления рисками основана на следующих принципах:

1. Управление рисками подчинено целям стратегического планирования.
2. Ожидаемые экономические выгоды от принятия рисков должны превышать ожидаемые экономические выгоды от отказа принять эти риски.
3. Приемлемый уровень риска должен быть ниже, чем это может позволить собственный капитал.
4. Избыточное покрытие рисков предпочтительнее недостаточного покрытия.
5. Прогнозные убытки должны оцениваться по пессимистическому сценарию.

### ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

- / Нарушение баланса спроса и предложения на рынке СУГ и нефтепродуктов в различных его сегментах может привести к возникновению дефицита или избытка продукции на целевом рынке ОАО «Газпром газэнергосеть».
- / Изменение политики государства в сфере таможенно-тарифного регулирования может привести к перетоку газов и нефтепродуктов между экспортным направлением и внутренним рынком.
- / Повышение цен на транспортные услуги может сократить рентабельности реализуемой продукции ОАО «Газпром газэнергосеть».
- / Изменение закупочных или рыночных цен на СУГ и нефтепродукты может повлиять на уровень доходности ОАО «Газпром газэнергосеть».

В целях своевременного реагирования на изменения ситуации в отрасли, ОАО «Газпром газэнергосеть» проводит на регулярной основе мониторинг баланса спроса и предложения на рынке СУГ и нефтепродуктов, динамики цен на его различных сегментах и смежных рынках, а также мониторинг деятельности конкурентов и государственных регулирующих органов. На основе полученной информации принимаются решения об изменении цен, о формировании запасов СУГ и нефтепродуктов или их расходовании, об отгрузке по альтернативным направлениям, либо закупки дополнительных объемов и другие управленческие решения, позволяющие управлять рисками.

Ценовая политика ОАО «Газпром газэнергосеть» строится на взаимодействии с основным поставщиком ОАО «Газпром». В случае изменения рыночных цен на СУГ и нефтепродукты, ОАО «Газпром газэнергосеть» согласовывает с поставщиком адекватное изменение цен закупки, что позволяет сохранять наценку оптового оператора, независимо от изменения ситуации на рынке. В случае изменения оптовых цен ОАО «Газпром», железнодорожного тарифа, либо ставки аренды цистерн в течение календарного периода поставки в договорах с покупателями предусмотрена возможность адекватного изменения цен ОАО «Газпром газэнергосеть».

### СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в г. Москва.

Поскольку свыше 99% объема реализуемой продукции Общества приходится на территорию Российской Федерации, Общество 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 Обществом, в частности.

#### Страновые риски

Общество оценивает политическую ситуацию в регионе как относительно стабильную и прогнозируемую.

Мировой экономический кризис негативно повлиял на российскую экономику, это связано с тем, что экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах. Для решения возникших вопросов правительство реализует меры по оздоровлению экономической ситуации, направленные на изменение структуры экономики, 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**

Общество зарегистрировано и планирует осуществлять основную деятельность в г. Москва.

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

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

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

*Предполагаемые действия Общества 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 Общества.

Общество 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 Общества, Общество 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 Общества и его дочерних компаний.

*Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Общество зарегистрировано 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 Общества и негативно сказаться на возможности Общества своевременно и в полном объеме производить платежи по облигациям и иным ценным бумагам Общества.

*Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Общество зарегистрировано 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 труднодоступностью и т.п.:*

Продукция Общества реализуется предприятиям во многих регионах России и за ее пределами, риски Общества, связанные с транспортным сообщением с данными регионами, минимальны.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, расцениваются Обществом как минимальные.

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

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

**ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ**

*Подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Общества либо в связи с хеджированием, осуществляемым Обществом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:*

Риски, связанные с изменением процентных ставок, оказывают существенное влияние на деятельность Общества. Кредитный портфель Общества состоит из кредитов с фиксированной процентной ставкой, уровень которой ниже рыночных ставок и ниже ставки рефинансирования на текущий момент.

Учитывая, что в настоящее время на финансовых рынках сложилась позитивная ситуация в условиях которой ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации имеет тенденцию к снижению. Общество оценивает данный риск как несущественный.

*Подверженность финансового состояния Общества, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):*

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования не зависят от изменений валютного курса, так как Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ и расчеты с поставщиками, начисление пеней и оплата контрагентами производится в валюте Российской Федерации.

Основную часть продукции Общество закупает у предприятий группы «Газпром», что снижает вероятность резкого повышения цен ввиду изменений валютного курса.

Доля реализации продукции Обществом на внешний рынок очень мала в общем объеме реализации.

*Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам Общества. Критические, по мнению Общества, значения инфляции, а также предполагаемые действия Общества по уменьшению указанного риска:*

Инфляционное воздействие на экономику России (по данным Федеральной службы государственной статистики) постепенно снижается. В 2010 году уровень инфляции составил 7,75%.

Изменение уровня потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Общества, но существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Общества значений. По мнению Общества, критический уровень инфляции находится выше фактического. Стоит отметить, что деятельность Общества характеризуется достаточно коротким периодом реализации продукции, нивелирующим влияние высоких темпов инфляции. Учитывая, что объем обязательств Общества по собственным ценным бумагам сократился в два раза, прогноз уровня инфляции не оказывает значительного влияния.

*Риск снижения ликвидности.*

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, реализуемую Обществом и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по облигационному займу. Для Общества существенным является риск, связанный с возможным изменением (снижением) цены продажи на продукцию реализуемую Обществом на оптовом рынке, соответственно существует риск снижения выручки относительно плановых показателей по причине снижения средневзвешенной цены продажи.

Потенциальный риск ликвидности представлен в росте суммы дебиторской задолженности покупателей. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, существенный риск потерь отсутствует благодаря политике компании по управлению дебиторской задолженностью.

Управление данным риском осуществляется Обществом за счет планирования денежных потоков по всем видам деятельности Общества, включающим поддержание достаточной величины денежных средств для исполнения Обществом своих текущих обязательств. Также действует система заключения договоров с контрагентами с типовыми условиями оплаты и сроками платежей.

**Показатели финансовой отчетности Общества, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков**

*Показатели финансовой отчетности Общества, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков: себестоимость продукции, объем выручки, чистая прибыль, дебиторская задолженность покупателей.*

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Кредитный риск	Низкая	Рост платежей по обслуживанию кредитов с плавающей ставкой; снижение прибыли
Валютный риск	Низкая	Рост отрицательных курсовых разниц; снижение прибыли
Инфляционные риски	Низкая	Сокращение выручки, рост дебиторской задолженности, рост платежей по обслуживанию кредитов на пополнение оборотных средств
Риск снижения ликвидности	Средняя	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 Общества, являются, по мнению Общества, незначительными. Общество 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 Общества (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») (за исключением отдельных положений, для которых установлен иной срок вступления в силу). В целом Закон направлен на либерализацию валютного регулирования в России путем ограничения полномочий регулирующих органов и снижения административных барьеров для осуществления валютных операций. 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 Обществом 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 Общества производится и реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации, и цены на продукцию устанавливаются в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Общество мало подвержено рискам изменения валютного регулирования и валютного контроля.

#### Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Существенное значение для Общества имеют правовые риски, связанные с изменением системы налогообложения. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество 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. Обществом 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 Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и могут рассматриваться как общестрановые.

#### Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Общество в настоящее время осуществляет экспорт углеводородного сырья, однако, риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, не высоки по причине крайне незначительного объема экспорта по отношению к общему объему реализуемого Обществом сырья.

#### Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Указанные риски оцениваются Обществом как незначительные. В случае изменения требований по лицензированию основной деятельности Общество предпримет все меры, для выполнения новых требований по лицензированию.

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

Поскольку право в России не является прецедентным, судебная практика по отдельным категориям дел не может ощутимо сказаться на результатах деятельности Общества, за исключением случаев, предусмотренных Постановлением Пленума ВАС РФ № 14 от 14.02.2008, в соответствии с которым силой судебного прецедента обладают акты Президиума ВАС РФ. Изменение судебной практики по федеральным округам преимущественно связано только с изменением законодательства. Оценить риски, связанные с изменением законодательства или изменением позиции ВАС РФ, не представляется возможным.

Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), по мнению Общества, не должно оказать существенного влияния на результаты его деятельности, Общество хоть и участвует в ряде судебных процессов, но риски связанные с данными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Общества.

### РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основные риски	Действия ОАО «Газпром газэнергосеть» по уменьшению влияния или предотвращению риска
Изменение схемы продаж ОАО «Газпром»	Реализация программ по консолидации активов ОАО «Газпром газэнергосеть» с ОАО «Газпром» упрочит присутствие Компании в сбытовой схеме ОАО «Газпром». Развитие собственной сбытовой сети (ГНС-АГЗС) позволит компании быть интересной для других поставщиков
Изменение экспортных цен и как следствие недополучение необходимых объемов	Мониторинг экспортных цен и предложение цен ОАО «Газпром» более привлекательных, чем цены, предлагаемые «Газпром экспорт»
Получение некачественной продукции в результате сбоя в технологическом процессе	Получение рекламаций от клиентов в письменном виде, анализ качества СУГ и нефтепродуктов в аттестованных лабораториях и доведения результатов до менеджмента ОАО «Газпром»
Отсутствие заявок на поставку продукции от крупных покупателей	Расширение клиентской базы, повышение лояльности покупателей к Компании
Более гибкая сбытовая политика конкурентов	Достижение четкого понимания сбытовой политики конкурентов, быстрое реагирование на её изменение
Несвоевременная подача цистерн под налив продукции, несвоевременно получение реестров на отгрузку	Своевременное предоставление заявок в ООО «Газпромтранс» на получение планов РЖД на отгрузку продукции, четкий контроль за соблюдением договорных обязательств со стороны ООО «Газпромтранс»

Риски, связанные с текущими судебными процессами, отсутствуют.

Риски, связанные с деятельностью Общества по причине отсутствия возможности продлить действие разрешений, в настоящее время отсутствуют. Это связано с тем, что ОАО «Газпром газэнергосеть» не эксплуатирует взрывоопасные производственные объекты, а Свидетельства о допуске СРО выдаются без ограничения срока действия.

На дату составления настоящего отчета общая сумма обязательств Общества из предоставленного им обеспечения составляет 838 040 тыс. рублей.

Учитывая незначительный размер предоставленного обеспечения, составляющий незначительную часть от балансовой стоимости активов ОАО «Газпром газэнергосеть», а также отсутствие выявленных рисков неплатежеспособности должника, вероятность наступления ответственности Общества по указанным основаниям оценивается как низкая.



## УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

По состоянию на 31 декабря 2010 года ОАО «Газпром газэнергосеть» являлось участником следующих организаций:

### 1. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ КАЗАНЬ» /ООО «ГЭС КАЗАНЬ»/

Место нахождения: Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д.53А  
ОГРН/ИНН: 5087746142171; ИНН 7728671462  
Вид деятельности: оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин;

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 2. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЭС-ИНВЕСТ» /ООО «ГЭС-ИНВЕСТ»/

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125  
ОГРН/ИНН: 1055011336379, ИНН 5003056113  
Вид деятельности: финансовое посредничество

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 3. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ СЕРА» /ООО «ГАЗПРОМ СЕРА»/

Место нахождения: 117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125  
ОГРН/ИНН: 1087746383328; ИНН 7701776877  
Вид деятельности: оптовая торговля прочими химическими веществами

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 4. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ РОСТОВ-НА-ДОНУ» /ООО «ГЭС РОСТОВ-НА-ДОНУ»/

Место нахождения: 344019, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 188А/47/221  
ОГРН/ИНН: 1066167032711; ИНН 6167087313  
Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом; оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 5. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТАМБОВГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» /ООО «ТАМБОВГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»/

Место нахождения: 393760, Российская Федерация, Тамбовская область, г. Мичуринск, ст. Турмасово  
ОГРН/ИНН: 1056805884959; ИНН 6807001420  
Вид деятельности: строительство и эксплуатация газовых автозаправочных станций; закупка, транспортировка, переработка, оптовая и розничная реализация и доставка сжиженного газа

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 6. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ – НИЖНИЙ НОВГОРОД» /ООО «ГЭС – НН»/

Место нахождения: 607650, Нижегородская область, г. Кстово-13, Промзона  
ОГРН/ИНН: 1065250027897; ИНН 5250037524  
Вид деятельности: Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 7. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ БРЯНСК» /ООО «ГЭС БРЯНСК»/

Место нахождения: 241035, г. Брянск, ул. Сталелитейная, 22 А  
ОГРН/ИНН: 1083254005284; ИНН 3255502891  
Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

### 8. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ РЕСУРС» /ООО «ГЭС РЕСУРС»/

Место нахождения: 117630, г. Москва, Старокалужское шоссе, дом 62, строение 1  
ОГРН/ИНН: 1087154011383; ИНН 7107506593  
Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом

Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.



**9. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ КРАСНОДАР» /ООО «ГЭС КРАСНОДАР»/**

Место нахождения: 350020, г.Краснодар, ул.Рашпилевская, д.157  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1092308003930; ИНН 2308157449  
 Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

**10. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ СУРГУТ» /ООО «ГЭС СУРГУТ»/**

Место нахождения: 628452, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский р-н, п.Солнечный, Первая Солнечная промзона, строение 1.1., офис 314  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1098617000591; ИНН 8617028064  
 Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

**11. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ АЛАНИЯ» /ООО «ГЭС АЛАНИЯ»/**

Место нахождения: 362025, Российская Федерация, Республика Северная Осетия – Алания, г. Владикавказ, ул. Джанаева, д. 42  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1091515001027; ИНН 1515919573  
 Вид деятельности: розничная торговля моторным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

**12. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КРАСНОДАРГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» /ООО «КРАСНОДАРГЭС»/**

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

**13. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ АСТРАХАНЬ» /ООО «ГЭС АСТРАХАНЬ»/**

Место нахождения: 414021, г. Астрахань, ул. Боевая, 139  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1023000822118; ИНН 3017025584  
 Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

**14. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ БЕЛГОРОД» /ООО «ГЭС БЕЛГОРОД»/**

Место нахождения: 308017, Российская Федерация, Белгородская область, г.Белгород, ул.Разуменская, д.1  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1103123008042; ИНН 3123215499;  
 Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 100%.

**15. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ ОРЕНБУРГ» /ООО «ГЭС ОРЕНБУРГ»/**

Место нахождения: 460027, г. Оренбург, ул. Донгузская, 2  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1055610103625, ИНН 5610089425  
 Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 99,94 %.

**16. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«АСТРАХАНСКАЯ ТОПЛИВНАЯ КОПАНИЯ» /ООО «АТК»/**

Место нахождения: 414040, Российская Федерация, г.Астрахань, ул.Адмиралтейская, д.53А  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1053001853255, ИНН 3004007250  
 Вид деятельности: оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 75%.

**17. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГЭС-ХОЛДИНГ» /ООО «ГЭС-ХОЛДИНГ»/**

Место нахождения: 630099, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, д.12  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 5077746876136; ИНН 7728623290  
 Вид деятельности: Управление недвижимым имуществом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 33%

**18. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ  
«СОВРЕМЕННЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ» /ООО «ИК «СЭТ»/**

Место нахождения: 630007, Новосибирская обл., г. Новосибирск, Красный пр-т, д.1  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1067760198384; ИНН 7704625481  
 Вид деятельности: Управление недвижимым имуществом  
 Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале 33%

**ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ» ЯВЛЯЕТСЯ ЧЛЕНОМ НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ:****1. НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО ХОККЕЙНЫЙ КЛУБ «ГЭС» /НП ХК «ГЭС»/**

Место нахождения: 117437, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С, 3 этаж  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1057747950193; ИНН 7728556815  
 Вид деятельности: деятельность в области спорта

**2. НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
«РОССИЙСКОЕ ГАЗОВОЕ ОБЩЕСТВО» /НП «РГО»/**

Место нахождения: 117311, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1037739230990, ИНН 7736213709  
 Вид деятельности: содействие научно-техническому прогрессу в газовой отрасли

**3. САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА. СТРОИТЕЛЬСТВО»**

Место нахождения: 191119, г.Санкт-Петербург, ул.Константина Заслонова, д.7  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 10978000024530, ИНН 7840018422  
 Вид деятельности: разработка и утверждение требований, стандартов и правил деятельности по выполнению работ в области строительства газораспределительных систем (требований к выдаче свидетельств о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов строительства газораспределительных систем, стандартов саморегулируемых организаций, правил саморегулирования) обязательных для выполнения членами Партнерства; правил контроля в области саморегулирования, и документов, устанавливающих систему мер дисциплинарного воздействия за несоблюдение членами саморегулируемой организации указанных требований; правил и стандартов в сфере строительства газораспределительных систем, а также их унификация с международными и национальными требованиями, стандартами и правилами

**4. САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА. ПРОЕКТИРОВАНИЕ»**

Место нахождения: 194044, г.Санкт-Петербург, Большой Сампсоньевский пр., д.60, оф.2511  
 ОГРН/ИНН: ОГРН 1097800005380, ИНН 7840018687  
 Вид деятельности: содействие членам Партнерства в осуществлении ими деятельности по подготовке проектной документации и защита их прав и законных интересов



## ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

ОАО «Газпром газэнергосеть» поддерживает высокий статус привлекательного, ответственного работодателя, способного обеспечить работникам конкурентоспособный компенсационный пакет, возможности для профессионального роста, безопасные и комфортные условия труда.

Постоянное совершенствование политики в области управления персоналом - одна из приоритетных задач ОАО «Газпром газэнергосеть». Для ее реализации в Компании разработана комплексная программа по управлению персоналом на 2010 – 2011 годы и определены основные направления деятельности в данной области:

- / Формирование единой системы оплаты труда. Проведение оценки должностей. Введение системы управления эффективностью деятельности – премирования по результатам труда. Участие в обзорах заработных плат для определения тенденций оплаты труда в отрасли и в целом по рынку.
- / Введение корпоративных стандартов в области поиска, привлечения и отбора персонала. Определение методик и процедур приема на работу и адаптации работников на время испытания.
- / Проведение оценки деятельности сотрудников. Определение потребностей в обучении и развитии по результатам оценки деятельности. Формирование кадрового резерва.
- / Разработка программы профессионального развития работников на основе индивидуальных планов. Организация и проведение обязательного профессионального обучения, корпоративных семинаров, мероприятий по развитию управленческих кадров.
- / Разработка социальной политики Компании. Введение единых принципов предоставления социальных льгот работникам. Оптимизация существующего пакета социальных льгот с учетом рыночной практики.
- / Разработка единых стандартов формирования документов, регулирующих вопросы управления персоналом.
- / Повышение уровня корпоративной культуры в Компании. Разработка корпоративного кодекса, введение стандартов внутренних коммуникаций. Расширение внутрикорпоративного портала.
- / Развитие вертикальной интеграции внутри группы Компаний, основой которого является принцип делового сотрудничества.

В 2010 году сформирован корпоративный стандарт проектирования организационных структур и типовая модель организационной структуры для дочерних зависимых обществ ОАО «Газпром газэнергосеть». Проект является частью общей стратегии ОАО «Газпром газэнергосеть» по стандартизации деятельности ДЗО. Введение типовых структур систематизирует бизнес-процессы на предприятиях и повысит качество управления в ДЗО.

В 2010 году выполнен первый этап задачи по формированию системы оплаты труда, разработана и внедрена новая система оплаты труда в ОАО «Газпром газэнергосеть». Компания приняла участие в обзорах заработных плат, провела первичную оценку должностей и анализ соответствия уровня оплаты труда рыночным тенденциям.

В 2010 году введена в действие процедура подбора кандидатов на работу в Компанию, используется комплексная методика оценки кандидатов и многоступенчатая система отбора. Вакансии публикуются в открытых источниках. Многочисленные отклики кандидатов на публикуемые вакансии позволяют сделать вывод о том, что ОАО «Газпром газэнергосеть» - компания, в которой люди хотят работать. Компания соблюдает конфиденциальность обращения, стремится к максимальной объективности оценки при отборе. Главным условием приема на работу является соответствие знаний, навыков и личных характеристик кандидата требованиям открытой вакансии.

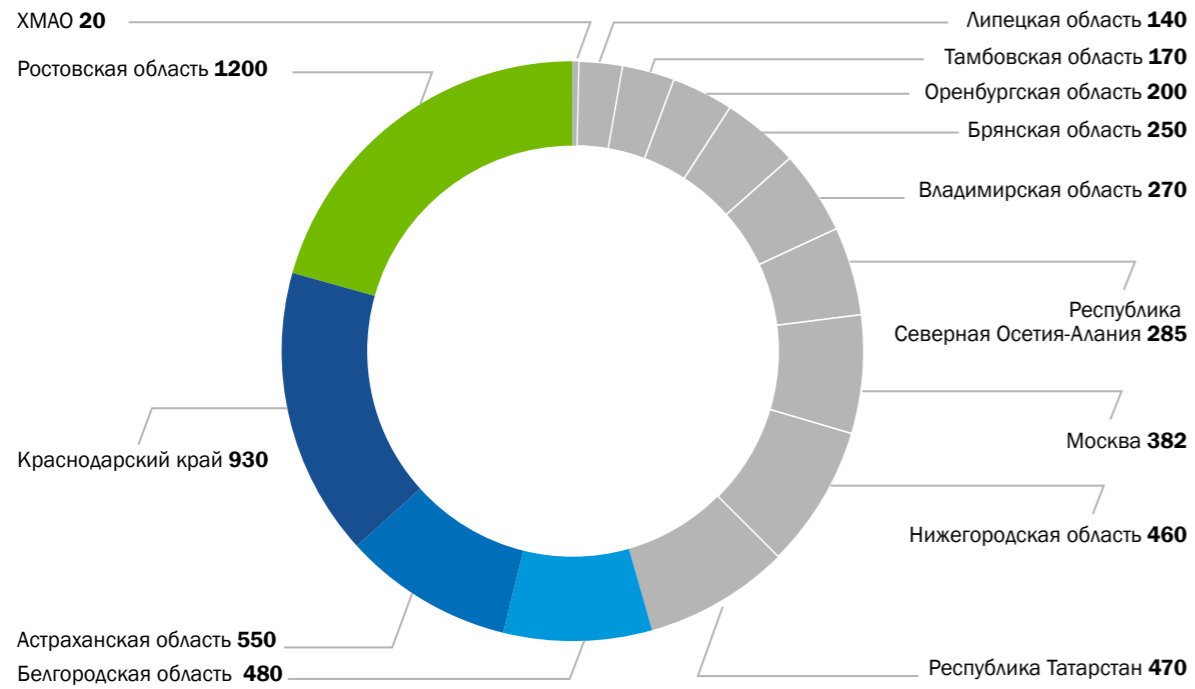
В 2010 году в Компании впервые проведены мероприятия по индивидуальной оценке деятельности работников. По результатам оценки, с учетом мнения непосредственного руководителя и требований к занимаемой должности, сформированы планы развития работников на 2011 год.

В 2010 году был усовершенствован пакет добровольного медицинского страхования для сотрудников, особое внимание уделяется профилактике заболеваемости, в том числе, организованы консультации врача по месту работы. В составе действующего пакета социальных льгот Компания предоставляет также бесплатное питание, материальную помощь в связи с семейными обстоятельствами, доплату к пособиям по беременности и родам.

В 2010 году в Компании начал работу внутрикорпоративный портал — Интранет. Введение корпоративного информационного ресурса существенно повысило уровень коммуникаций в Компании, способствовало развитию делового сотрудничества между подразделениями Компании.

Численность работников ОАО «Газпром газэнергосеть» и его ДЗО в 2010 году составила немногим менее 6000 человек.

**Распределение численности работников ОАО «Газпром газэнергосеть» и его ДЗО по регионам /чел./**



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1	БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2010 ГОД
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2	СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3	СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ



2010  
ГОДОВОЙ ОТЧЁТ



Таблица 1. Бухгалтерский баланс, тыс. руб.

АКТИВ	Код стр.	На 01.01.2010г.	На 31.12.2010г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	120	19 255	80 482
Незавершенное строительство	130	25 886	29 946
Доходные вложения в материальные ценности	135	2 367 804	2 348 332
Долгосрочные финансовые вложения	140	394 681	533 232
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	37 821	467 224
инвестиции в зависимые общества	142	237 230	2 000
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	119 630	64 008
Отложенные налоговые активы	145	19 043	37 219
Прочие внеоборотные активы	150	11 054	4 983
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>2 837 723</b>	<b>3 034 194</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы в том числе:	210	1 089 482	2 112 919
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	48 546	101 793
затраты в незавершенном производстве	213	24 891	185 328
готовая продукция и товары для перепродажи	214	55 253	216 519
товары отгруженные	215	927 557	1 563 056
расходы будущих периодов	216	33 235	46 223
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	58 565	12 202
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 663 330	6 385 767
в том числе покупатели и заказчики	241	2 571 910	4 310 120
авансы выданные	242	854 941	2 037 110
Краткосрочные финансовые вложения	250	3 949 728	3 372 813
Денежные средства	260	134 257	234 863
Прочие оборотные активы	270	327 100	644 379
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>9 222 462</b>	<b>12 762 943</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>12 060 185</b>	<b>15 797 137</b>
ПАССИВ	Код стр.	На 01.01.2010г.	На 31.12.2010г.
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	12 000	12 000
Добавочный капитал	420	527 973	526 737
Резервный капитал в том числе:	430	600	600
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	600	600
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	2 212 453	3 789 332
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>2 753 026</b>	<b>4 328 669</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	1 682 632	1 577 956
Отложенные налоговые обязательства	515	7 340	22 683
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>1 689 972</b>	<b>1 600 639</b>

<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	292 652	910 438
Кредиторская задолженность	620	7 324 535	8 876 962
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	5 771 099	5 515 136
задолженность перед персоналом организации	622	-	2
задолженность перед гос. внебюджетными фондами	623	1 387	1 434
задолженность по налогам и сборам	624	242 090	297 437
прочие кредиторы	625	92 462	194 134
авансы полученные	626	1 217 497	2 868 819
Резервы предстоящих расходов	650	-	80 429
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>7 617 187</b>	<b>9 867 829</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>12 060 185</b>	<b>15 797 137</b>
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	143 627	587 846
в том числе по лизингу	911	51 220	21 404
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	7 173	16 393
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	308 652	838 040

Таблица 2. Отчет о прибылях и убытках, тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	2010г.	2009г.
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	100 665 899	64 929 213
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(85 482 127)	(54 351 030)
Валовая прибыль	29	15 183 772	10 578 183
Коммерческие расходы	30	(12 069 119)	(8 423 223)
Управленческие расходы	40	(603 319)	(360 061)
Прибыль (убыток) от продаж	50	2 511 334	1 794 899
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	46 438	24 477
Проценты к уплате	70	(215 383)	(526 653)
Доходы от участия в других организациях	80	82	9 173
Прочие доходы	90	209 205	1 068 159
Прочие расходы	100	(518 655)	(1 258 157)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>2 033 021</b>	<b>1 111 898</b>
Отложенные налоговые активы	141	18 176	15 484
Отложенные налоговые обязательства	142	(15 343)	(706)
Текущий налог на прибыль	150	(435 253)	(260 542)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(175)	(251)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>1 600 426</b>	<b>865 883</b>
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	25 815	23 385
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	13	7

Таблица 3. Расшифровка отдельных прибылей и убытков /тыс. руб./

Показатель	2010		2009		
	Код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	106 289	82 557	23 085	38 835
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	6 631	31 872	2 035	30 779
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	3 608	5 639	51 400	65 496
Отчисления в оценочные резервы	250	X	147 323	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	81	6 788	423	1 690

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2010 году автопарк ОАО «Газпром газэнергосеть» состоял из 26 легковых автомобилей. Объем использованного топлива за год - 89 605,11 л бензина Аи-95. Общая стоимость топлива за год - 1 920,5 тыс. руб. ОАО «Газпром газэнергосеть» осуществляет платежи за электроэнергию в рамках оплаты аренды офисных помещений по адресу: г.Москва, ул. Профсоюзная, 125.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ.

**В 2010 году крупных сделок Обществом не совершалось.**

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность: В 2010 году сделок, которые подлежат одобрению как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в соответствии с главой XI Федерального закона от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», обществом не совершалось.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. 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 04.04.2002г. № 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

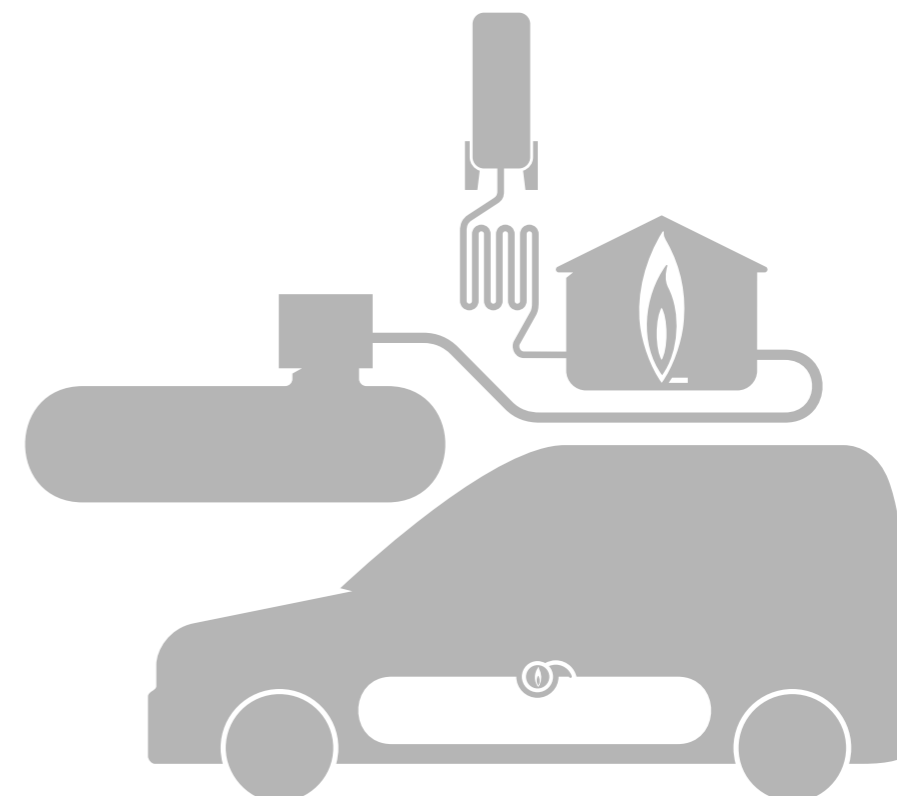


**А.И. Дмитриев**

Главный бухгалтер



**А.В. Андреева**



Открытое Акционерное Общество

**«ГАЗПРОМ ГАЗЭНЕРГОСЕТЬ»**

117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125  
Тел.: /495/ 777-7797, факс: /495/ 777-9740

E-mail: info@gazpromlpg.ru,

[www.gazpromlpg.ru](http://www.gazpromlpg.ru)



Годовой отчёт 2010

