

Liquefied petroleum gas

Lpg

Compressed natural gas

Cng

Gasoline

Аи

Liquefied natural gas

Lng

Diesel

Дт

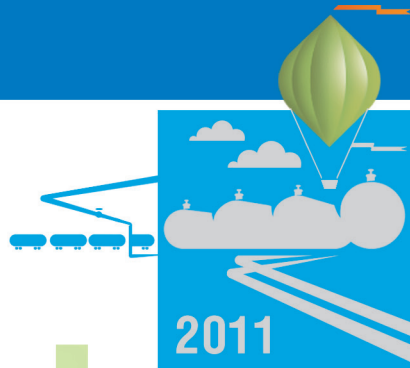
Helium



He

Новый элемент эффективной, динамично-развивающейся системы

Helium



2011

Liquefied petroleum gas

Lpg

Compressed natural gas

Cng

Gasoline

Аи

%

Liquefied natural gas

Lng

Diesel

Дт

GAS
В МОТОРАХ!



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
2012



Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Газпром газэнергосеть»
(Протокол от 29.05.2013 № 07-1/13).

Утвержден Общим собранием акционеров
ОАО «Газпром газэнергосеть» 28.07.2013
(Протокол № ОСА-01/13 от 01.07.2013)



www.gazpromlpg.ru

Helium



He



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
2012



Lpg	Cng	Аи	
Lng	Дт		



He

Helium



МИССИЯ

ОАО «Газпром газэнергосеть», как специализированный оператор ОАО «Газпром» видит свою миссию в том, чтобы обеспечить эффективные бесперебойные поставки потребителям продукции газо- и нефтеперерабатывающих предприятий Группы «Газпром», поддерживать при этом высокий уровень безопасности и последовательно развивать виды деятельности, связанные с реализацией и использованием данной продукции.



СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ

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



ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ

Повышение конкурентоспособности Компании на профильных рынках и через развитие новых направлений деятельности.

Повышение эффективности деятельности путем внедрения прогрессивных маркетинговых стратегий и рационального использования ресурсов и активов Компании.

Соблюдение норм и стандартов промышленной безопасности, минимизация экологических рисков.

Развитие долгосрочных отношений с партнерами и клиентами на основе взаимовыгодного сотрудничества.

Повышение качества продукции, услуг и сервисов Компании.

Повышение качества корпоративного управления и финансово-операционной прозрачности.

Социальная ответственность, создание условий для работы в команде и реализации потенциала сотрудников.

ПРОПАН

Helium He
4,002602
1s²



Liquefied petroleum gas

Lpg

Liquefied natural gas

Lng

Compressed natural gas

Cng

Diesel

Дт

Gasoline

Аи



В 2012 году расширилась номенклатура реализуемой продукции, в первую очередь за счет выхода компании на рынок гелия. В течение года было продано более **2,7 млн. м³** газообразного и более **3 млн. литров** (в пересчете - **2,1 млн м³**) жидкого гелия.



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2012 году ОАО «Газпром газэнергосеть» продемонстрировало впечатляющий рост на традиционных для компании товарных рынках сбыта. За отчетный период существенно выросли оптовые объемы продаж: сжиженного углеводородного газа (СУГ) — на 37% (до 2,22 млн тн), нефтепродуктов и углеводородного сырья — на 14,4% (до 5,21 млн тн). Расширилась номенклатура реализуемой продукции, в первую очередь за счет выхода компании на рынок гелия. В течение года было продано более 2,7 млн. м³ газообразного и более 3 млн литров (в пересчете - 2,1 млн. м³) жидкого гелия.

Достижения в операционной деятельности оказали соответствующее влияние на финансовые показатели компании — выручка от реализации увеличилась на 29% и составила 147, 8 млрд руб., валовая прибыль возросла на 16%, достигнув почти 17 млрд руб., рост чистой прибыли составил 9,6 % , в абсолютном значении — порядка 2, 1 млрд руб.

Важными направлениями работы компании в отчетном году являлись развитие сбытовой сети по розничной реализации СУГ в качестве газомоторного топлива, а также реконструкция, модернизация и техническое перевооружение производственных активов, направленные на повышение их безопасной эксплуатации и рентабельности. В целом за прошедший год вложения в эти направления деятельности составили 1,1 млрд руб

В дальнейших планах компании остаётся расширение розничной сети по реализации газомоторного топлива (АГЗС) и развитие новых рынков — прежде всего гелия, а также сжиженного природного газа (СПГ) и СУГ для целей автономной газификации и тепло- и/или электрогенерации. В рамках группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» планируется расширить использование компримированного природного газа (КПГ) для нужд собственного автопарка.

Рост производственных и финансовых показателей подтвердил эффективность управленческих решений Совета директоров и руководства Общества. Ориентация на развитие в приоритетных направлениях деятельности позволяют Обществу наращивать свой потенциал, и уверенно смотреть в будущее.

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

СОДЕРЖАНИЕ

1. Обращение к акционерам	5
2. Динамика основных показателей	7
3. Корпоративное управление	10
4. Отчет совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности компании	12
5. Положение компании в отрасли	15
6. Основные операционные результаты работы компании в 2012 году	18
7. Основные финансовые результаты работы компании в 2012 году	30
8. Дивиденды	33
9. Чистые активы	33
10. Инвестиционная деятельность	34
11. Стратегия и перспективы развития	36
12. Персонал и социальная политика	36
13. Факторы риска	37
14. Участие компании в других организациях	42

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД	46
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	46
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ	50
ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	51

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

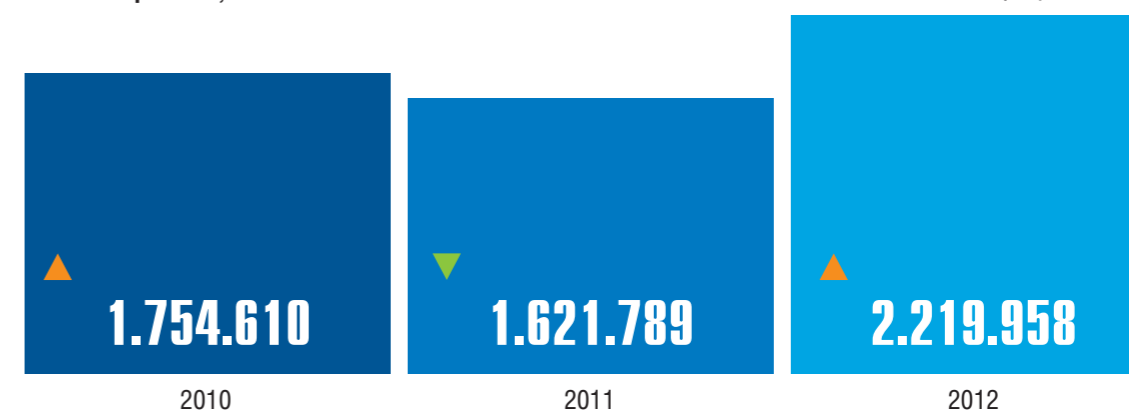
таблица № 1

Виды продукции	2010	2011	2012	Изменение 2012/2011
Реализация СУГ, тн	1 754 610	1 621 789	2 219 958	+36,9%▲
Реализация нефтепродуктов, нефти и газового конденсата, тн	4 836 814	4 559 423	5 214 784	+14,4%▲
Реализация продуктов нефтехимии, тн	73 723	90 663	86 544	-4,6%▼
Реализация гелия, м ³			4 843 223	100%▲

* включая объемы реализации жидкого гелия в пересчёте на м³.

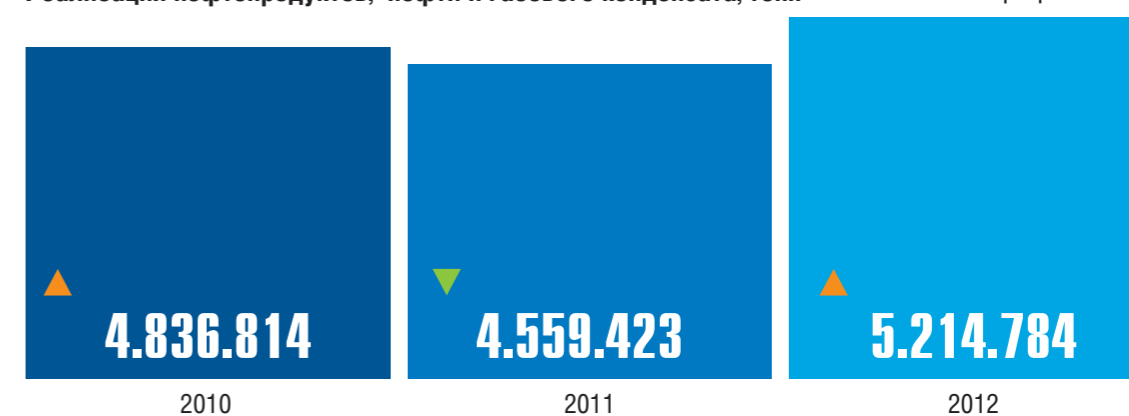
Основные результаты деятельности Реализация СУГ, тонн

График №1



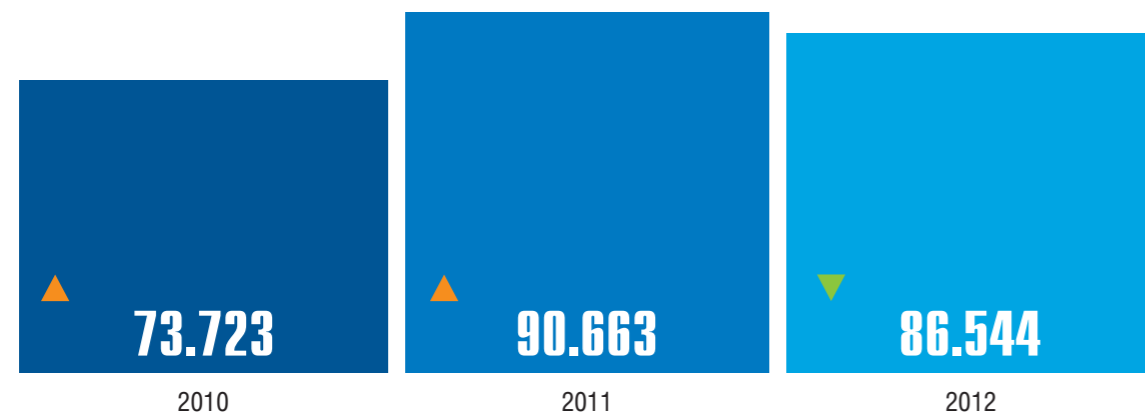
Реализация нефтепродуктов, нефти и газового конденсата, тонн

График №2



Реализация продуктов нефтехимии, тонн

График №3



Реализация гелия, м³

График №4



таблица № 2

	2010	2011	2012	Изменение 2012/2011
Выручка от реализации, тыс. руб.	100 665 899	114 412 509	147 800 461	+29,2%▲
Валовая прибыль, тыс. руб.	15 183 772	14 614 673	16 995 596	+16,3%▲
Чистая прибыль, тыс. руб.	1 600 426	1 896 152	2 077 706	+9,6%▲

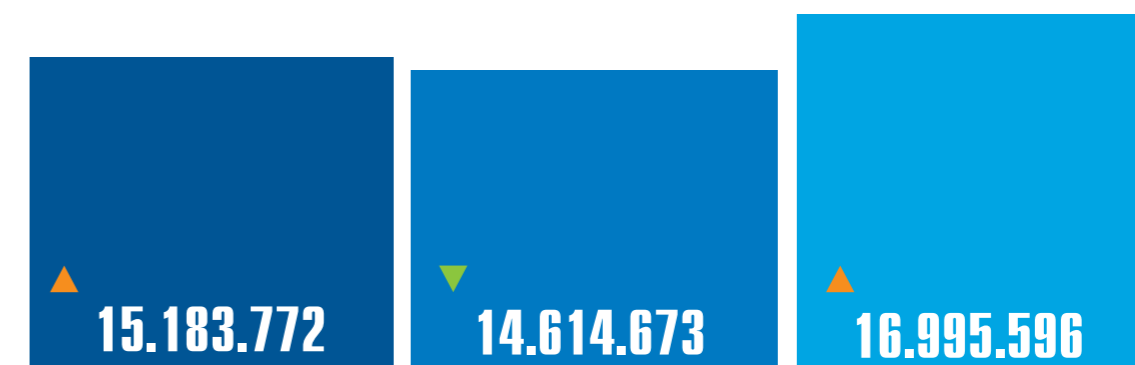
Выручка от реализации, тыс. руб.

График №5



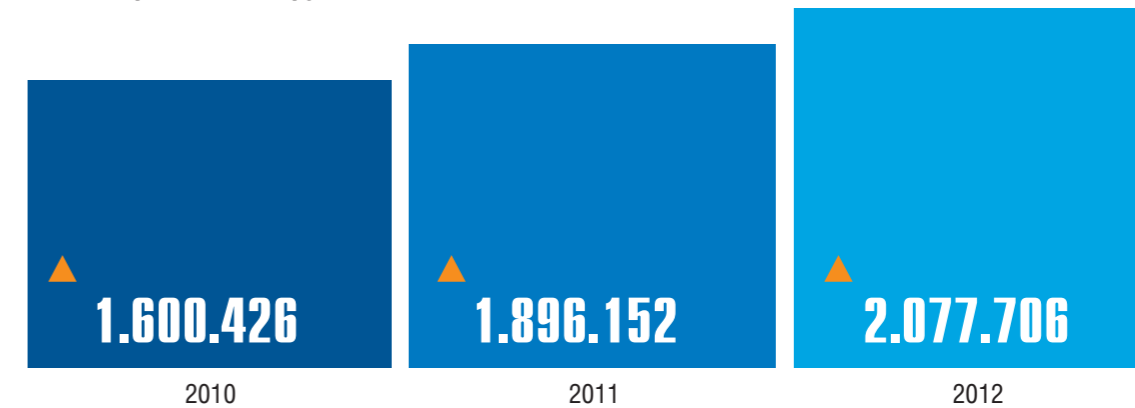
Валовая прибыль, тыс. руб.

График №6



Чистая прибыль, тыс. руб.

График №7



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

19 марта 2012 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «Газпром газэнергосеть» был избран следующий состав Совета директоров:

Гараев Марат Марселевич – Председатель Совета директоров.

Образование: Санкт-Петербургский Университет экономики и финансов.
С 2002 г. по н./вр. Заместитель начальника Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, Начальник управления по маркетингу промышленной продукции в ОАО «Газпром».
С 2008 г. по н./вр. Генеральный директор ООО «Газпром сера».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2003 г.

Воробьев Всеволод Станиславович – член Совета директоров.

Образование: Академия народного хозяйства им. Г.В. Плеханова, Высшая школа менеджмента ВШЭ, МВА.
С 2012 г. по н./вр. Начальник Управления по организации работы с имуществом Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».
С 2009 г. по н./вр. Генеральный директор ООО «Газпром капитал».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2009 г.

Дмитриев Андрей Игоревич – член Совета директоров.

С 2004 г. по н./вр. Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2005 г.

Дулин Евгений Иванович – член Совета директоров.

Образование: Университет Дружбы народов им. П. Лумумбы (1988 г.),
Ординатура и аспирантура РУДН им. П. Лумумбы (1993 г.),
Открытый Университет Великобритании (Open University Business School) 2002 г.
С 2011 г. по н./вр. Заместитель начальника Управления финансового планирования Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2009 г.

Коноваленко Наталия Петровна – член Совета директоров

Образование: Ленинградский институт водного транспорта,
специальность: Экономика и организация водного транспорта (1992 г.);
Российская Академия при Президенте РФ, специальность: Государственное и муниципальное управление (2007 г.).
С 2004 г. по н./вр. Заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром»
С 2007 г. по н./вр. Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз»
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2012 г.

Тюрин Вячеслав Александрович – член Совета директоров.

Образование: Уральский политехнический институт им. С.М. Кирова.
С 2002 г. по н./вр. Заместитель руководителя Аппарата Правления ОАО «Газпром».
С 2002 г. по н./вр. Генеральный директор дочерней транспортной компании ОАО «Газпром» - ООО «Газпром транс».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

Хатьков Виталий Юрьевич – член Совета директоров.

Образование: Томский политехнический институт по специальности «Бурение нефтяных и газовых скважин», квалификация – горный инженер.
С 2004 г. по н./вр. Заместитель начальника Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром».
С 2011 г. по н./вр. Генеральный директор ООО «Георесурс».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г.

18 июня 2012 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром газэнергосеть» был избран следующий состав Совета директоров:

Гараев Марат Марселевич – Председатель Совета директоров.

Дмитриев Андрей Игоревич – член Совета директоров.

Дулин Евгений Иванович – член Совета директоров.

Коноваленко Наталия Петровна – член Совета директоров

Михайлова Елена Владимировна – член Совета директоров.

Образование: Московский государственный индустриальный университет по специальности «Юриспруденция».
С 2003 г. по н./вр. Заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз».
С 2011 г. по н./вр. Член Правления, Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром».
В Совете директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» с 2007 г. по март 2012 г., далее с 2012 г. по н./вр.

Тюрин Вячеслав Александрович – член Совета директоров.

Хатьков Виталий Юрьевич – член Совета директоров.

Члены Совета директоров не владеют акциями ОАО «Газпром газэнергосеть».
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).
С 2004 г. по н./вр. Генеральный директор ОАО «Газпром газэнергосеть».
С 2005 г. по н./вр. Член Совета директоров ОАО «Газпром газэнергосеть».
Не владеет акциями ОАО «Газпром газэнергосеть».

Общий размер вознаграждения

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2012 году членам Совета директоров Компании по итогам деятельности за 2011 год, составил **29 364 тыс. руб.**
Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Компании установлены заключенным между ним и Компанией трудовым договором.
Размер вознаграждения членам Совета директоров Компании по итогам деятельности за 2012 год утверждается Общим собранием акционеров Компании по итогам 2012 года.

Акционеры Компании

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 Компании в 2012 году не происходило.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Компании, а также в обеспечении успешной финансово-хозяйственной деятельности. Совет директоров ОАО «Газпром газэнергосеть» оценивает итоги развития Компании по приоритетным направлениям деятельности в 2012 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности руководство Компании 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 Компании в отчетном году:

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

- Решения, связанные с подготовкой и проведением годового Общего собрания акционеров Компании.
- Решения, связанные с подготовкой и проведением внеочередного Общего собрания акционеров Компании, на котором принимались решения об утверждении Устава Компании в новой редакции, Положения о Совете директоров Компании и Положения о Генеральном директоре Компании.
- Решения, определяющие финансово-экономическую политику Компании.

В течение года принимались следующие решения:

06 февраля 2012 года Советом директоров Компании были приняты решения:

- О включении в список кандидатур для голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Компании кандидатов, предложенных акционером Компании – Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».
- О включении в список кандидатур для голосования по вопросу об избрании членов Ревизионной комиссии Компании кандидатов, предложенных акционером Компании – Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».
- О включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров вопроса об утверждении аудитора Компании на 2012 год, предложенного акционером Компании – Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».

09 апреля 2012 года в целях соблюдения законодательства Российской Федерации об акционерных обществах и обеспечения работоспособности Совета директоров было принято решение об избрании Председателя и Секретаря Совета директоров Компании.

24 апреля 2012 года Советом директоров Компании были приняты решения:

- О заключении договора о создании консолидированной группы налогоплательщиков;
- О согласовании заключения с «Газпромбанк» (ОАО) договора о выдаче банковских гарантий на общую сумму 10 000 000 рублей в целях обеспечения участия Компании в тендерах/конкурсах/аукционах/запросах предложений, проводимых юридическими лицами – резидентами Российской Федерации.

16 мая 2012 года в целях проведения мероприятий по созыву годового Общего собрания акционеров Компании Советом директоров были приняты решения:

- О предварительном утверждении Годового отчета Открытого акционерного общества «Газпром газэнергосеть» за 2011 год.
- О предложениях по порядку распределения чистой прибыли Компании (в том числе по размеру и порядку выплаты дивидендов) за 2011 год и сроку их выплаты.
- О рекомендациях по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Компании вознаграждений и компенсаций расходов за период исполнения ими своих обязанностей.
- О включении вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров.
- О кандидатуре аудитора, предлагаемой для утверждения на годовом Общем собрании акционеров Компании, для осуществления аудита консолидированной отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).
- О созыве годового Общего собрания акционеров Компании.

02 июля 2012 года Советом директоров Компании были приняты решения:

- Об избрании Председателя и Секретаря Совета директоров Компании в целях соблюдения законодательства Российской Федерации об акционерных обществах и обеспечения работоспособности Совета директоров Компании.
- Об утверждении условий договора с регистратором.
- О согласовании заключения с Открытым акционерным обществом «НОМОС-БАНК» договора поручительства на общую сумму 862 231 145 (Восемьсот шестьдесят два миллиона двести тридцать одна тысяча сто сорок пять) рублей 22 копейки, в соответствии с которым ОАО «Газпром газэнергосеть» обязуется отвечать за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть ресурс» всех его обязательств перед ОАО «НОМОС-БАНК», возникших из Договора о предоставлении банковских гарантий.
- О согласовании заключения с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) договора поручительства на общую сумму 1 431 729 116 (Один миллиард четыреста тридцать один миллион семьсот двадцать девять тысяч сто шестнадцать) рублей 12 копеек, в соответствии с которым ОАО «Газпром газэнергосеть» обязуется отвечать за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть ресурс» всех его обязательств перед «Газпромбанк» (ОАО), возникших из Договора о выдаче банковских гарантий.

11 июля 2012 года Советом директоров Компании были приняты решения:

- Об определении размера оплаты услуг аудитора Компании на 2012 год.
- О созыве внеочередного Общего собрания акционеров по требованию акционера Компании, являющегося владельцем более чем 10% голосующих акций Компании, Общества с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».

14 августа 2012 года Советом директоров Компании было принято решение о согласовании заключения с Открытым акционерным обществом «Леноблгаз» договора поручительства на общую сумму 16 162 775 (Шестнадцать миллионов сто шестьдесят две тысячи семьсот семьдесят пять) рублей 61 копейка, с учетом НДС, в соответствии с которым ОАО «Леноблгаз» обязуется отвечать за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» всех его обязательств перед ОАО «Газпром газэнергосеть», возникших из Договора поставки.

10 сентября 2012 года Советом директоров было принято решение о согласовании заключения с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) договора поручительства на общую сумму 629 152 407 (Шестьсот двадцать девять миллионов сто пятьдесят две тысячи четыреста семь) рублей 41 копейка, в соответствии с которым ОАО «Газпром газэнергосеть» обязуется отвечать за исполнение Обществом с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть ресурс» всех его обязательств перед «Газпромбанк» (ОАО), возникших из Договора о выдаче банковских гарантий.

04 октября 2012 года Советом директоров Компании было принято решение о согласовании заключения с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) дополнительного соглашения к Договору о выдаче банковских гарантий, согласованному Советом.

05 декабря 2012 года Советом директоров Компании были приняты решения:

- Об утверждении Положения о социальном обеспечении работников ОАО «Газпром газэнергосеть».
- Об утверждении Положения об оплате труда работников ОАО «Газпром газэнергосеть».

29 декабря 2012 года Советом директоров Компании было принято решение об утверждении Положения о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Газпром газэнергосеть».

Помимо участия в заседаниях Совета директоров, члены Совета директоров активно участвовали в обсуждении вопросов развития Компании на рабочих встречах, совещаниях, заседаниях комиссий и рабочих групп, проводимых в отчетном периоде по различным направлениям деятельности Компании, среди которых основными были следующие:

- Рассмотрение вопроса о принципах и порядке принятия ОАО «Газпром газэнергосеть» инвестиционных решений; анализ финансово-экономической эффективности инвестиционных проектов. Формирование инвестиционной программы Компании в ходе реализации крупнейших инвестиционных проектов.
- Рассмотрение вопросов производственно-хозяйственной деятельности ДЗО. Были заслушаны отчеты руководителей ДЗО, проводилась комплексная оценка соответствия направлений деятельности дочерних и зависимых обществ среднесрочным планам развития ОАО «Газпром газэнергосеть» и его ДЗО (далее также – «Группа компаний ОАО «Газпром газэнергосеть»).

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году прозрачна для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Компании по его запросу. Члены Совета директоров Компании при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Компании, 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.



ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ В ОТРАСЛИ

Рынок сжиженных углеводородных газов

В 2012 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть», как оператора ОАО «Газпром», от общего объема коммерческих поставок СУГ для использования в качестве газомоторного топлива и коммунально-бытового потребления на внутреннем рынке РФ составила **32%**.

По сравнению с 2011 г. присутствие ОАО «Газпром газэнергосеть» (объемы производства ОАО «Газпром») на данном сегменте рынка не изменилось.

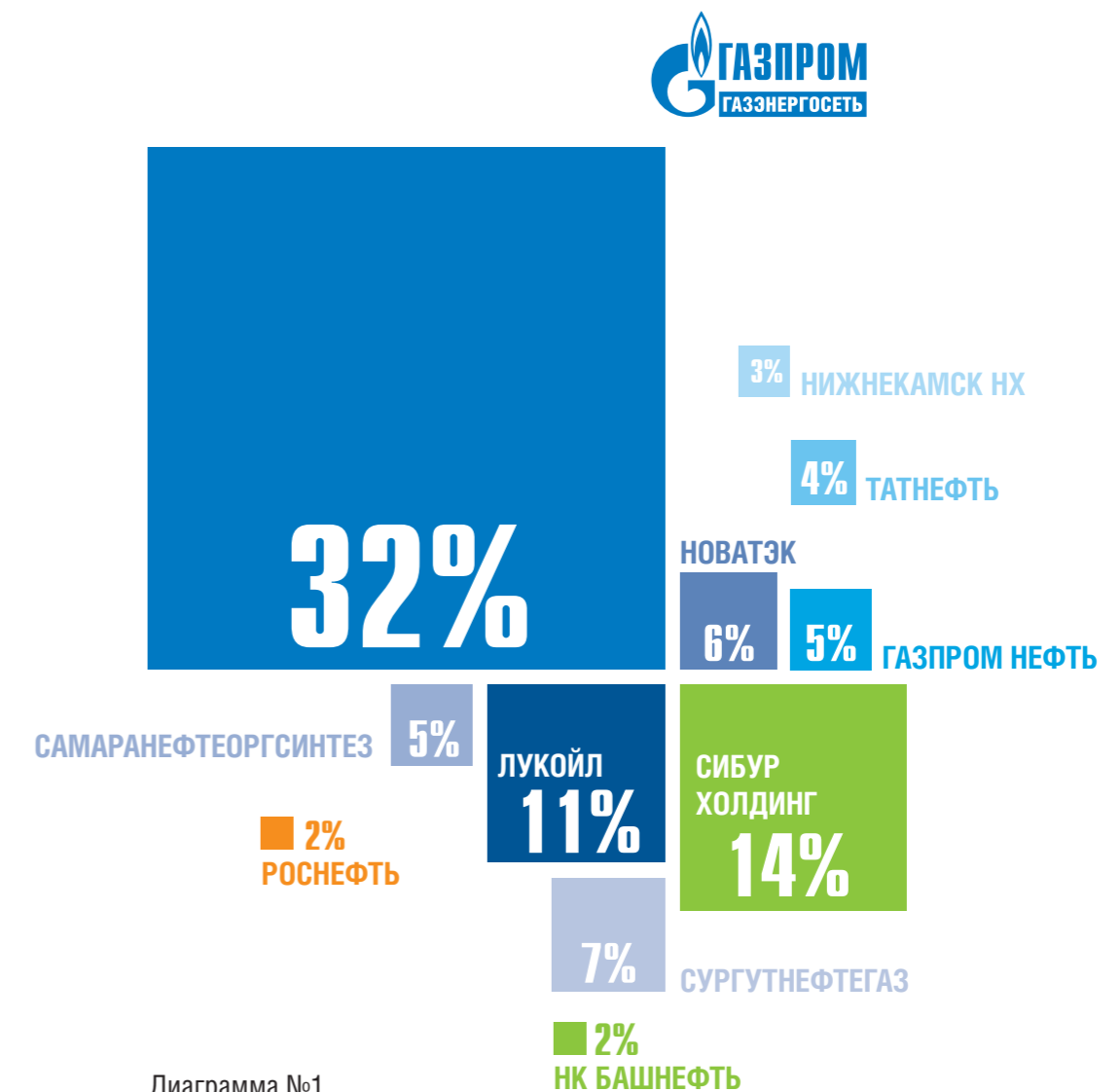


Диаграмма №1

Рынок нефтепродуктов

В 2012 году доля ОАО «Газпром газэнергосеть» от общего объема реализации нефтепродуктов в Российской Федерации составила **4,72%**.

В 2011 году доля составляла **3,9%**. Присутствие **ОАО «Газпром газэнергосеть»** на данном сегменте рынка увеличилось на **0,82%**.

В 2012 году Компания продолжила расширение клиентской базы и географии поставок.

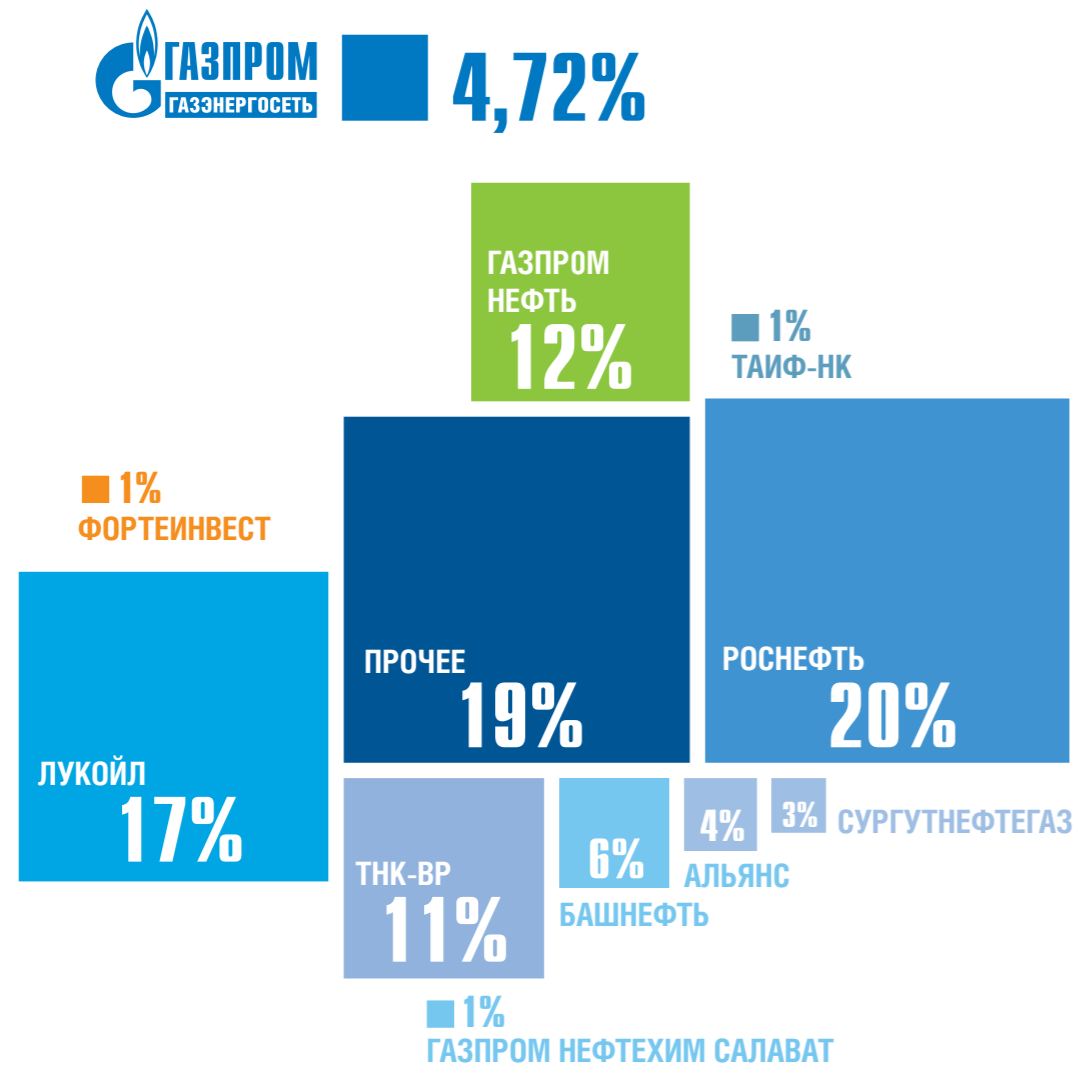


Диаграмма №2

таблица № 3

Регионы РФ	Доля от общего объема коммерческих поставок СУГ ОАО «Газпром газэнергосеть» в регион в 2012 г.
Республика Дагестан	13,98%
Астраханская область	10,03%
Ставропольский край	7,86%
Краснодарский край	6,32%
Липецкая область	4,77%
Белгородская область	4,11%
Кабардино-Балкарская республика	3,59%
Ростовская область	3,50%
Оренбургская область	3,47%
Свердловская область	3,34%
Республика Татарстан	3,28%
Республика Северная Осетия	2,74%
Владимирская область	2,55%
Самарская область	2,46%
Чеченская республика	2,34%
Челябинская область	2,23%
Нижегородская область	1,81%
Брянская область	1,55%
Волгоградская область	1,48%
Красноярский край	1,44%
Архангельская область	1,39%
Саратовская область	1,32%
Тамбовская область	1,06%
Прочие	13,37%



таблица № 4

Регионы РФ	Доля от общего объема поставок нефтепродуктов ОАО «Газпром газэнергосеть» в регион в 2012 г.
Тюменская область (вкл. ХМАО и ЯНАО)	30,80%
Краснодарский край	14,20%
Ростовская область	9,57%
Свердловская область	9,41%
Ставропольский край	4,57%
Воронежская область	3,15%
Республика Северная Осетия	2,21%
Белгородская область	2,13%
Орловская область	2,05%
Астраханская область	1,99%
Волгоградская область	1,98%
Пермский край	1,31%
Калужская область	1,03%
Прочие регионы	15,60%



ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2012 ГОДУ

Приоритетные направления деятельности ОАО «Газпром газэнергосеть»

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

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

Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков (заводов), тонн

таблица № 5

Наименование поставщика	2 010	2 011	2 012
Реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	1 754 610	1 621 789	2 219 958
С заводов ОАО "Газпром"	1 714 495	1 590 525	2 131 121
ООО «Газпром добыча Астрахань»	236 408	316 785	342 636
ООО «Газпром добыча Оренбург»	438 037	523 582	553 030
ООО "Газпром переработка"	1 023 384	657 332	1 078 306
ООО «Газпром добыча Уренгой»	15 169	91 177	155 057
ООО "Газпром добыча Ямбург"	1 498	1 549	1 683
ООО "Газпром добыча Иркутск"	—	101	410
С других заводов	40 114	31 264	88 837
ОАО "АНК "Башнефть"	19 640	1 491	—
ТОО "КазРосГаз"	14 158	—	—
ОАО "СИБУР Холдинг"	—	9 928	67 673
Прочие поставщики	6 316	19 844	21 163
Реализация нефтепродуктов	3 756 477	3 044 199	3 843 505
С заводов ОАО "Газпром"	3 141 259	2 732 431	3 720 087
ООО «Газпром добыча Астрахань»	1 559 333	956 709	1 766 870
ООО "Газпром переработка"	1 504 390	1 748 537	1 926 702
ООО "Газпром добыча Краснодар"	23 165	8 308	—
ООО «Газпром добыча Уренгой»	53 170	18 587	26 515
ООО "Газпром добыча Ямбург"	1 202	291	—
С других заводов	615 218	311 768	123 418
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	19 891	—	—
ОАО "Газпром нефть"	26 212	1 980	—
ОАО "ТАИФ-НК"	—	5 021	—
ОАО "АНК "Башнефть"	425 644	266 140	19 941
ООО "Башнефть-Юг"	12 706	6 599	—
ОАО "Газпром нефтехим Салават"	40 342	13 771	82 994
ООО "ПромТехРесурс"	23 163	—	—
Прочие поставщики	67 259	18 257	20 483
Реализация нефти и газового конденсата	1 080 337	1 515 224	1 371 279
С заводов ОАО "Газпром"	1 004 734	1 442 450	1 242 202

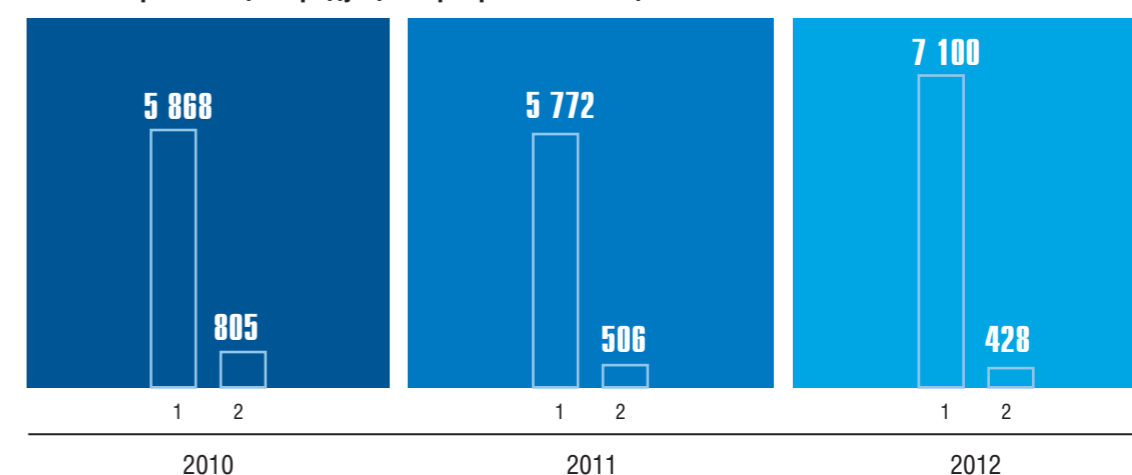
таблица № 5

Наименование поставщика	2 010	2 011	2 012
ООО «Газпром добыча Астрахань»	58 042	91 877	—
ООО "Газпром переработка"	493 576	840 301	937 739
ООО "Газпром добыча Краснодар"	159 486	182 286	196 933
ООО «Газпром добыча Уренгой»	26 538	45 425	48 099
ООО "Газпром добыча Оренбург"	265 697	276 719	42 094
ООО "Газпром добыча Ямбург"	1 395	5 415	7 477
ООО "Газпром добыча Иркутск"	—	427	1 882
ООО "Газпром добыча Надым"	—	—	7 979
С других заводов	75 604	72 774	129 077
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	75 604	65 526	124 359
Прочие поставщики	—	7 247	4 718
Реализация продуктов нефтехимии	73 723	90 663	86 544
ОАО "Синтез-Каучук" (ЗАО «Каучук»)	73 204	90 663	86 544
ОАО "Уфаоргсинтез"	519	—	—
Реализация прочей продукции	7 033	6 981	6 660
С заводов ОАО "Газпром"	7 033	6 981	6 660
ООО "Газпром переработка"	7 033	6 981	6 660
ВСЕГО	6 672 180	6 278 856	7 527 946

В 2012 году ОАО «Газпром газэнергосеть» начало осуществлять реализацию газового конденсата производства завода ОАО «Газпром» — ООО «Газпром добыча Надым».

Объемы реализации продукции в разрезе поставщиков /тыс. тонн/

График №8



1. Заводы ОАО «Газпром»
2. Прочие заводы

Объемы реализации гелия в разрезе поставщиков (заводов), м³

таблица № 6

Наименование поставщика	2 010	2 011	2 012
Реализация прочих газов	—	—	2 729 827
С заводов ОАО "Газпром"	—	—	2 729 827
ООО «Газпром добыча Оренбург»	—	—	2 729 827
Реализация продуктов газопереработки*	—	—	2 113 396
ООО «Криор»	—	—	2 113 396
ВСЕГО	—	—	4 843 223

* объемы реализации жидкого гелия в пересчёте на м³.

В целях повышения экономической эффективности поставок газообразного гелия производства ООО «Газпром добыча Оренбург» изменена схема реализации гелия. Так, с 2012 года ОАО «Газпром газэнергосеть» является специализированным оператором по реализации гелия производства ООО «Газпром добыча Оренбург».

В связи с этим появились новые направления реализации:

- прочих газов (газообразный гелий марок А и Б);
- продуктов газопереработки (жидкого гелия, получаемого при переработке газообразного гелия).

Объемы реализации продукции по номенклатуре, тонн

таблица № 7

	2 010	2 011	2 012
Сжиженный углеводородный газ и легкое углеводородное сырье	1 754 610	1 409 217	2 034 546
Пропан-бутановая смесь	733 983	761 742	845 315
Пропан	242 351	245 296	302 272
Бутан	582 512	283 070	623 546
ШФЛУ	186 690	71 553	228 697
Пентан-гексановая фракция	3 504	—	—
Фракция изобутановая	—	18 784	—
Фракция углеводородная	5 571	28 771	34 715
Сжиженный углеводородный газ (балансовый)	—	212 572	185 412
Пропан-бутановая смесь	—	132 694	111 059
Пропан	—	79 878	74 354
Нефтепродукты	3 756 477	3 044 199	3 843 505
Бензин 80	211 148	83 325	39 156
Бензин 92	1 771 793	1 386 931	1 840 871
Бензин 95	192 274	231 876	371 642
Бензин Супер Евро-98 вид 1	387	—	—
Дизельное топливо	1 049 475	1 034 799	1 286 456
Мазут	366 422	143 313	159 730
Топливо для реактивных двигателей	164 978	163 955	145 650
Нефть и газовый конденсат	1 080 337	1 515 224	1 371 279
Конденсат газовый	1 030 074	1 488 164	1 341 279
Дистиллят газового конденсата	464	—	—

таблица № 7

	2 010	2 011	2 012
Нефть	49 800	27 060	30 000
Продукты производства (каучук)	73 204	90 663	86 544
Каучук (СКИ)	40 654	51 268	48 464
Фракция гексановая	22 992	27 344	26 690
Побочная продукция	9 557	12 051	11 390
Продукты производства (полимеры)	519	—	—
Каучук этиленпропилендиеновый	1	—	—
Полипропилен	120	—	—
Полиэтилен	398	—	—
Прочая продукция	7 033	6 981	6 660
Технический углерод	7 033	6 981	6 660
Итого:	6 672 180	6 278 856	7 527 946

Объемы реализации гелия по номенклатуре, м³

таблица № 8

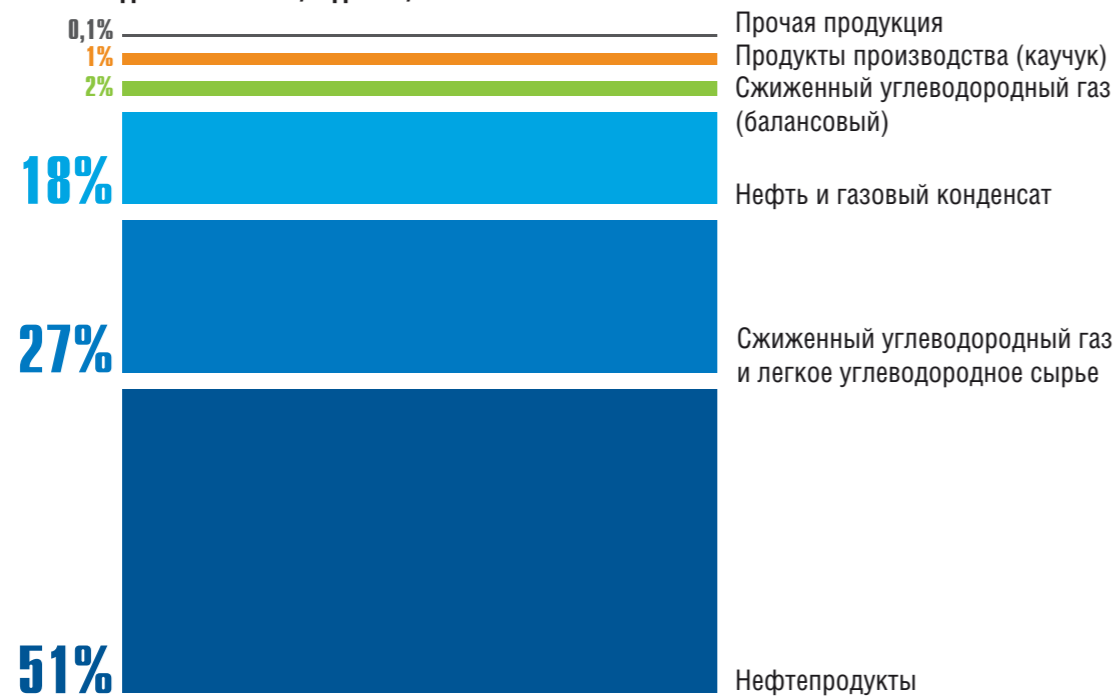
	2 010	2 011	2 012
Прочие газы (газообразный гелий)	—	—	2 729 827
Гелий марка А	—	—	494 823
Гелий марка Б	—	—	2 235 004
Продукты производства (гелий жидкий)*	—	—	2 113 396
Гелий жидкий	—	—	2 113 396
Итого:	—	—	4 843 223

* объемы реализации жидкого гелия в пересчёте на м³.



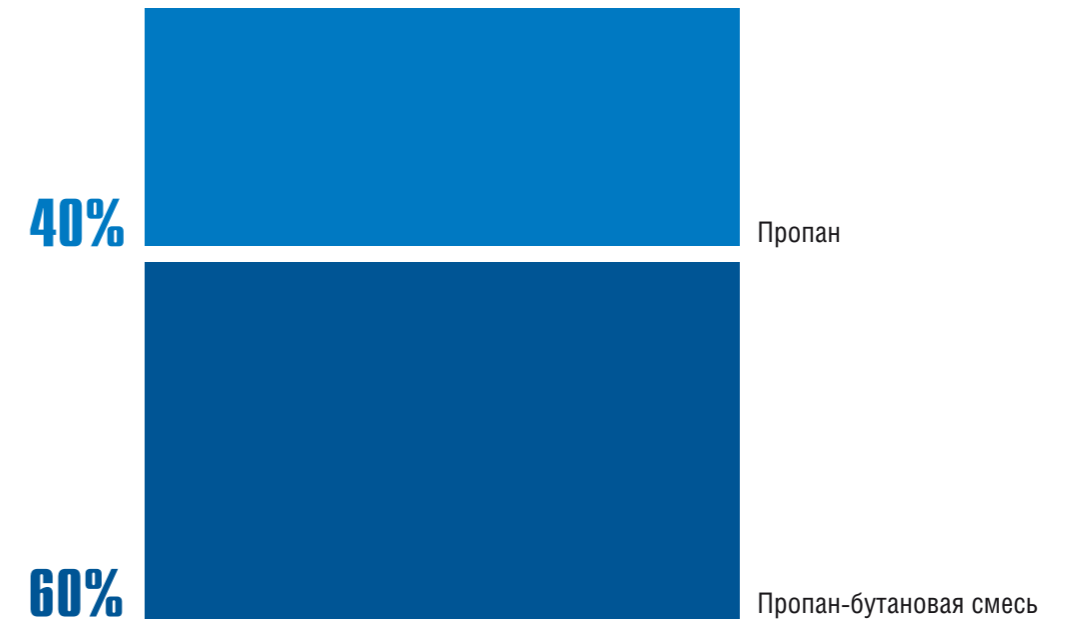
Структура объемов реализации продукции в 2012 году в разрезе основных видов деятельности /в долях/

Диаграмма №3



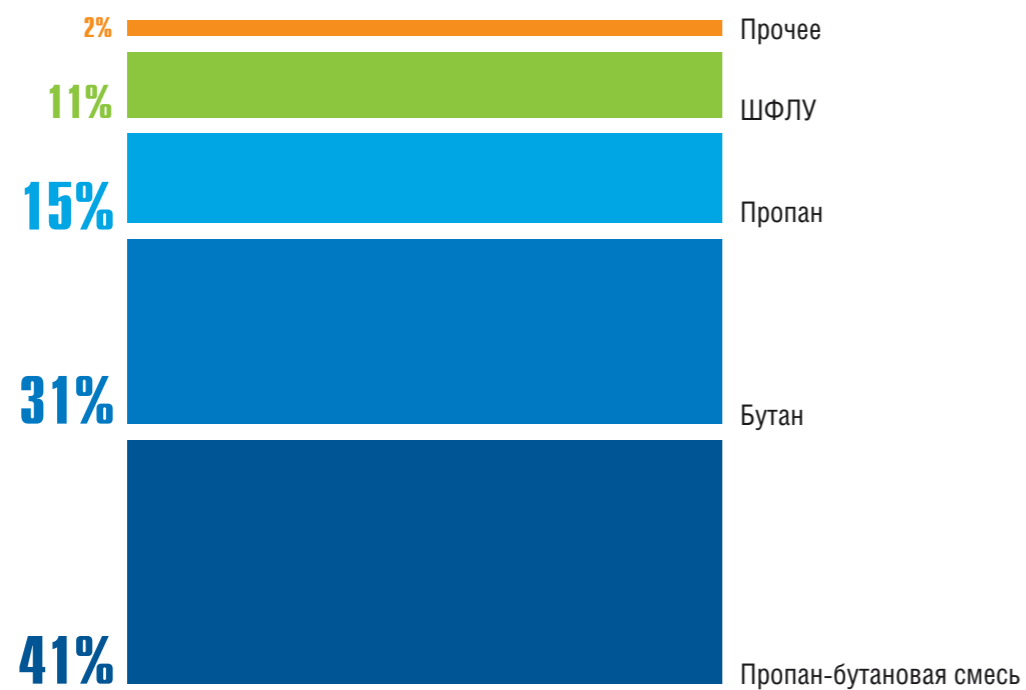
Структура реализации сжиженного углеводородного газа (балансового) в 2012 году по номенклатуре /в долях/

Диаграмма №5



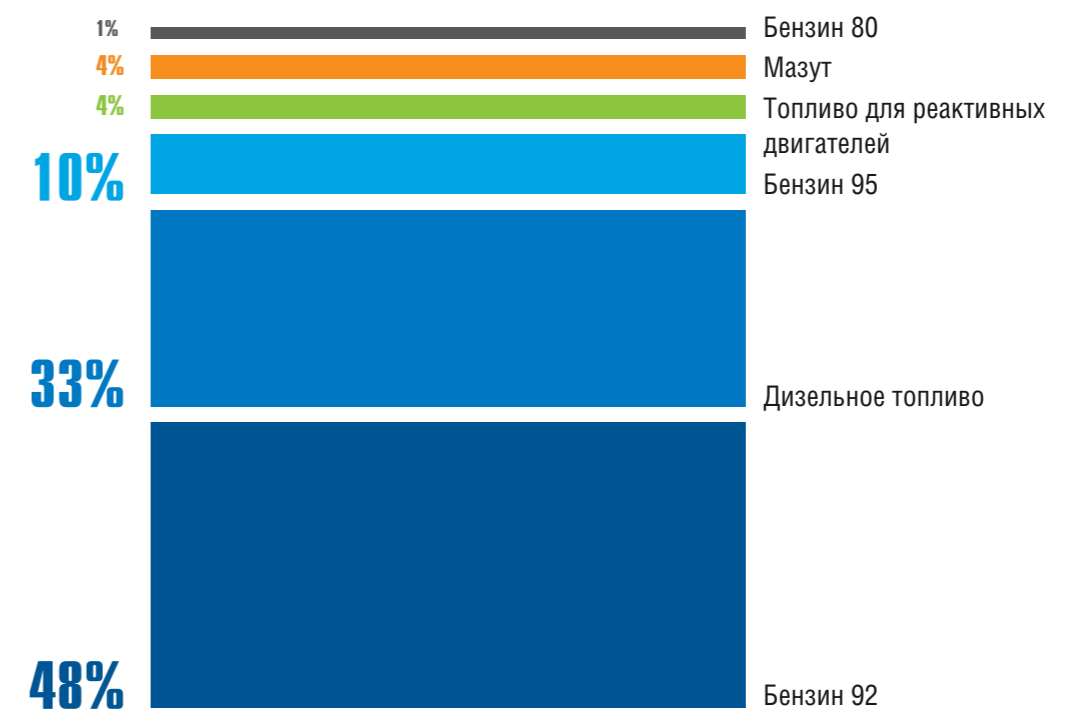
Структура реализации сжиженного углеводородного газа и легкого углеводородного сырья в 2012 году по номенклатуре /в долях/

Диаграмма №4



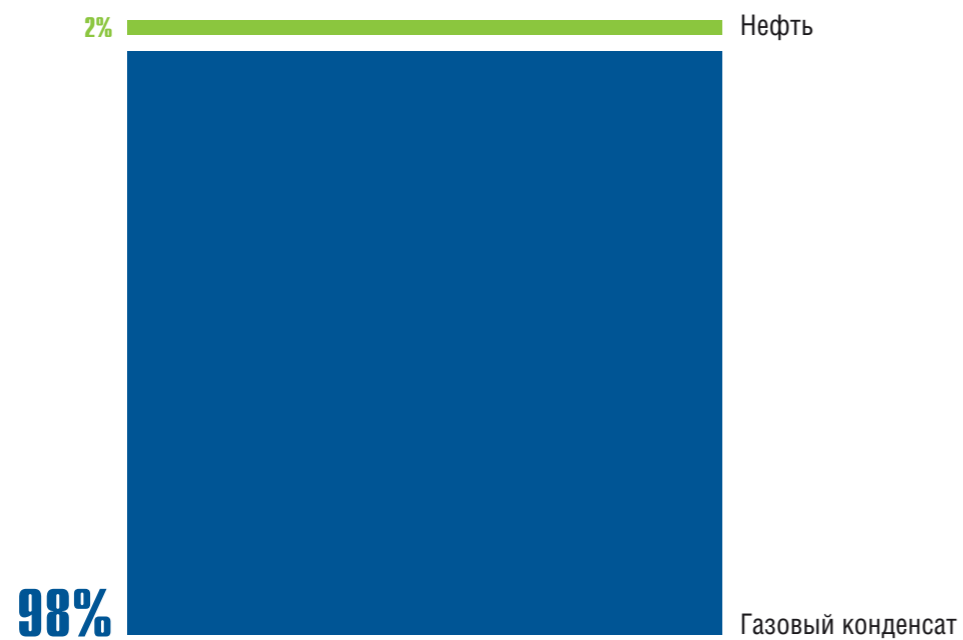
Структура реализации нефтепродуктов в 2012 году по номенклатуре /в долях/

Диаграмма №6



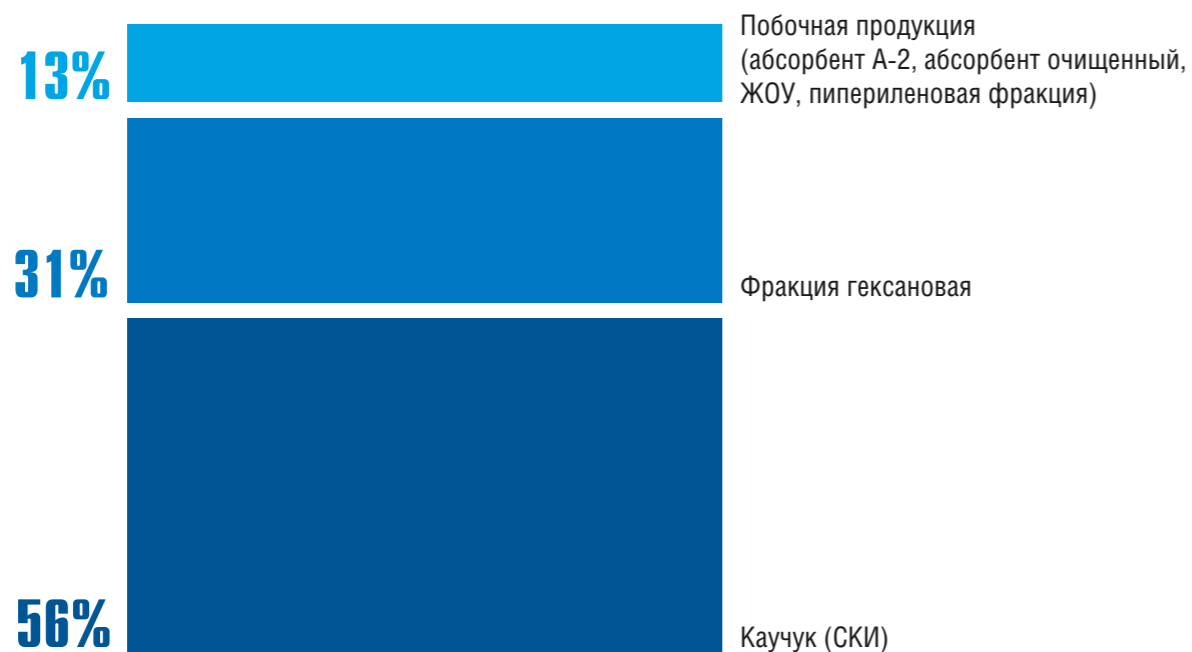
Структура реализации нефти и газового конденсата в 2012 году по номенклатуре /в долях/

Диаграмма №7



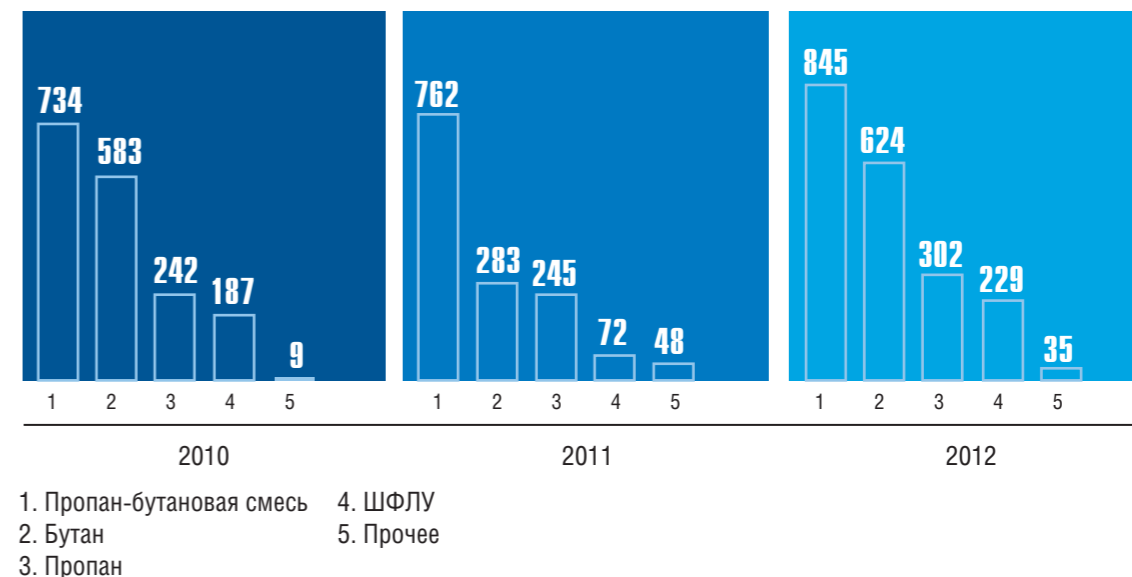
Структура реализации продуктов производства /каучук/ в 2012 году по номенклатуре /в долях/

Диаграмма №8



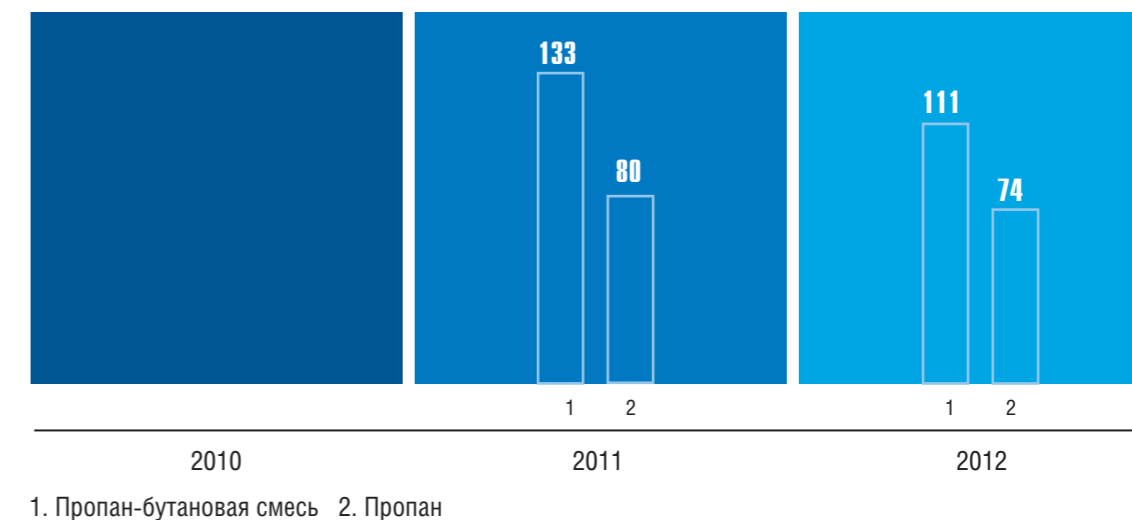
Динамика объемов реализации основных видов сжиженного углеводородного газа и легкого углеводородного сырья /в тыс. тонн/

График №9



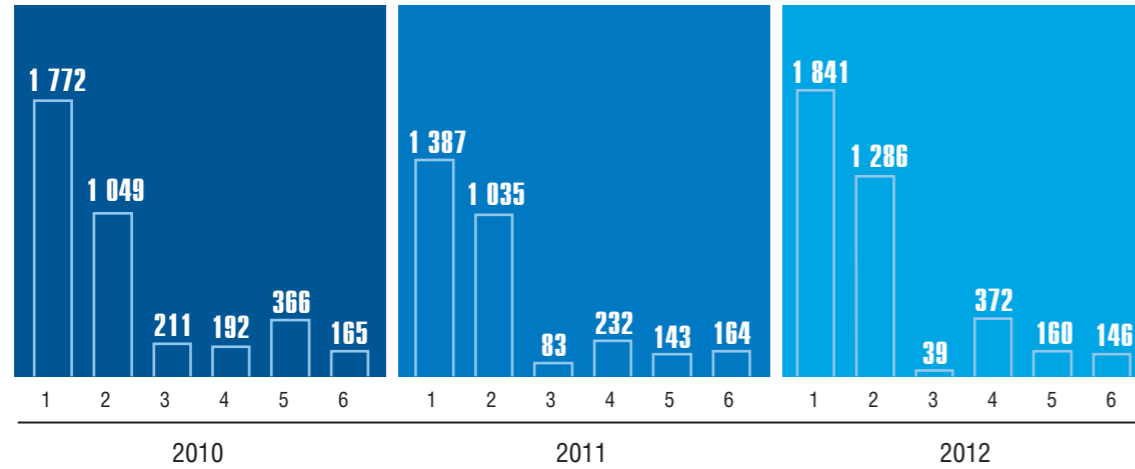
Динамика объемов реализации основных видов сжиженного углеводородного газа (балансового) /в тыс. тонн/

График №10



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

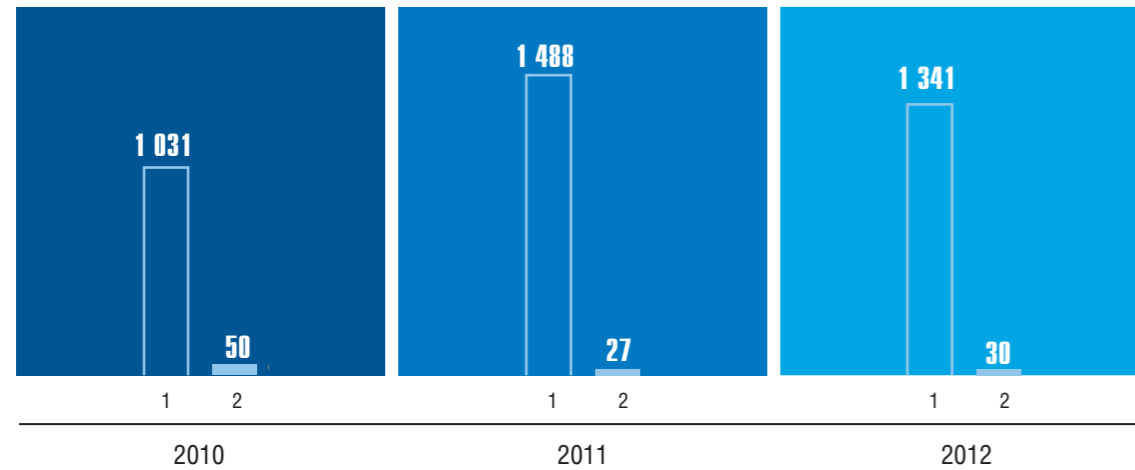
График №11



1. Бензин 92
2. Дизельное топливо
3. Бензин 80
4. Бензин 95
5. Мазут
6. Топливо для реактивных двигателей

Динамика объемов реализации основных видов нефти и газового конденсата /в тыс. тонн/

График №12

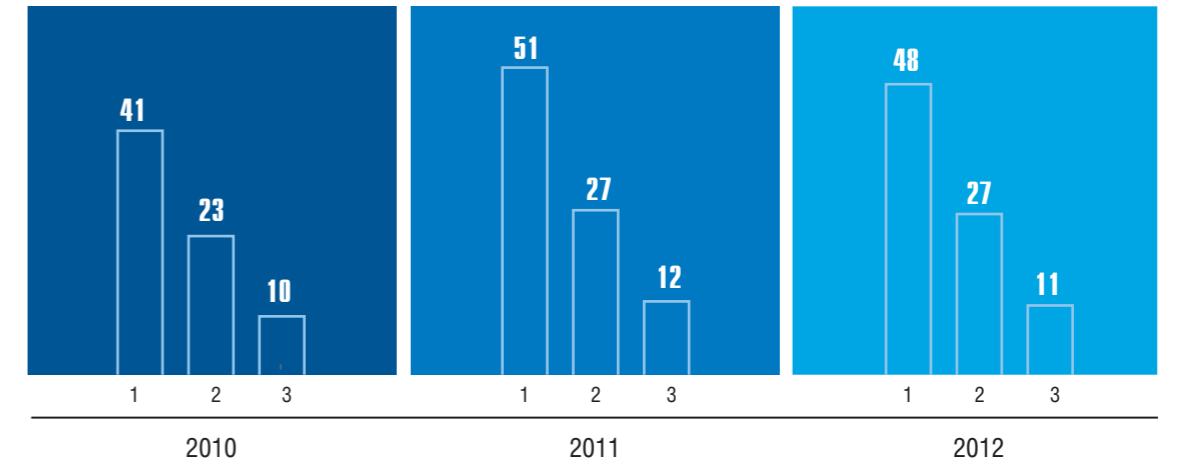


1. Конденсат газовый
2. Нефть



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

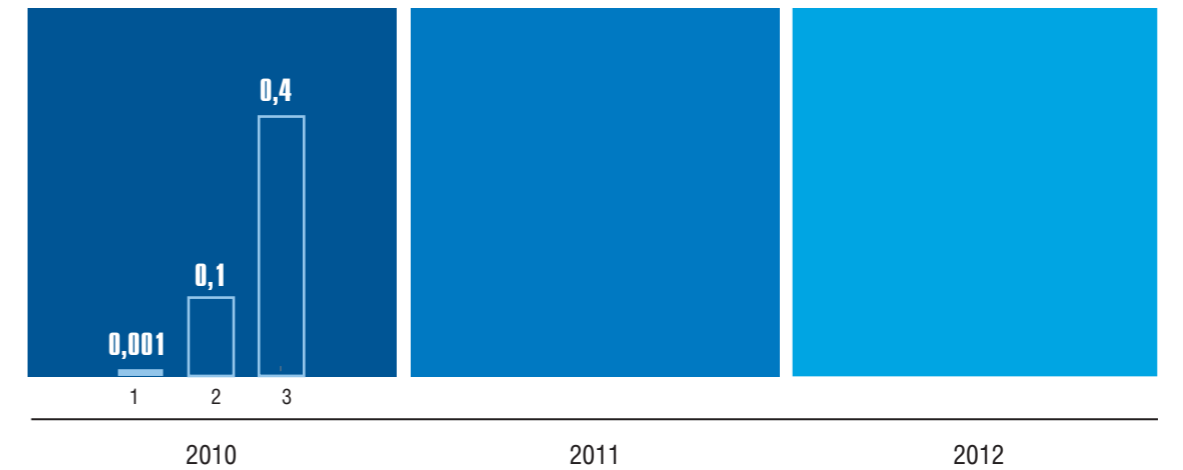
График №13



1. Каучук (СКИ)
2. Фракция гексановая
3. Побочная продукция (абсорбент А-2, абсорбент очищенный, ЖОУ, пипериленовая фракция)

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

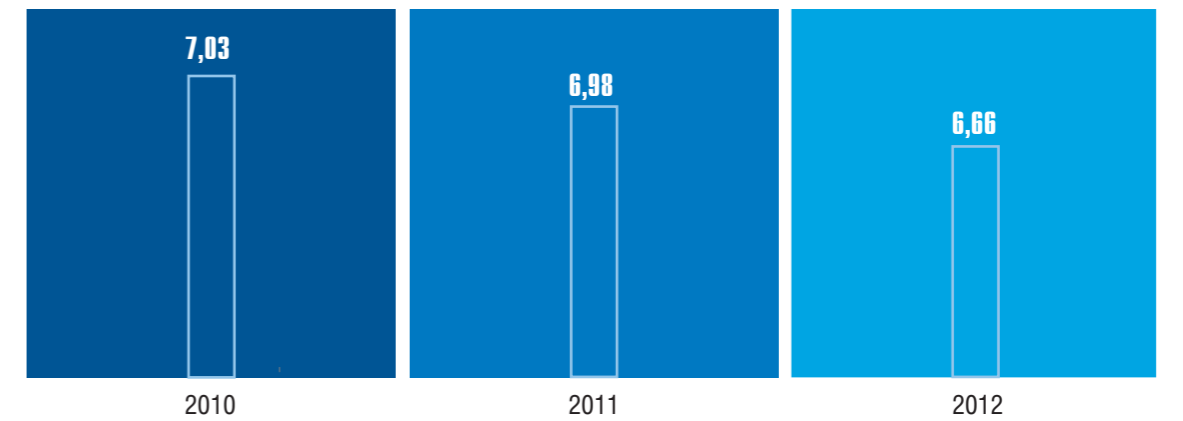
График №14



1. Каучук этиленпропилендиеновый
2. Полипропилен
3. Полиэтилен

Динамика объемов реализации прочей продукции (технический углерод) /в тыс. тонн/

График №15



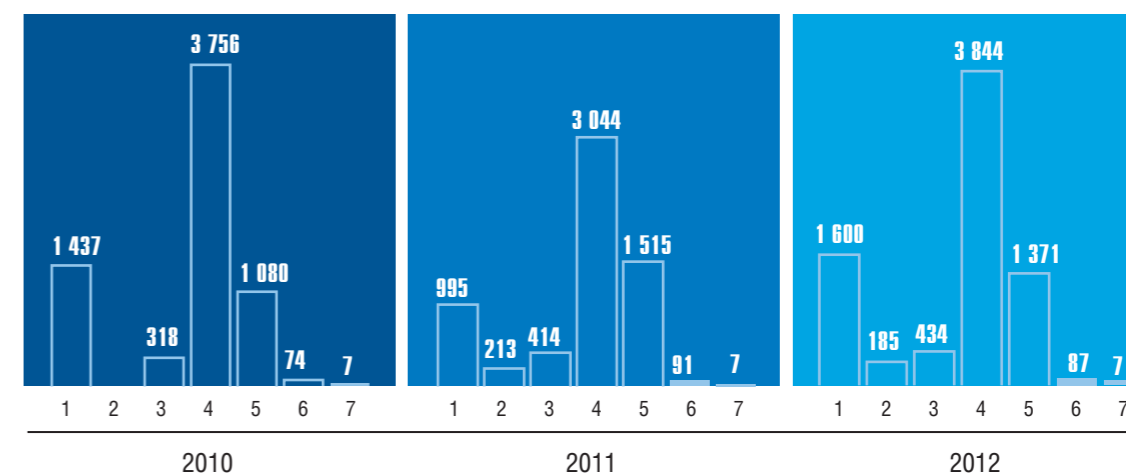
Объемы реализации по видам реализации (тонн)

таблица № 9

	2 010	2 011	2 012
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	1 436 525	995 149	1 600 246
Оптовая реализация СУГ Балансовый	—	212 572	185 412
Мелкооптовая реализация СУГ	318 085	414 068	434 300
Оптовая реализация нефтепродуктов	3 756 477	3 044 199	3 843 505
Оптовая реализация нефти и газового конденсата	1 080 337	1 515 224	1 371 279
Реализация продуктов переработки	73 723	90 663	86 544
Каучук	40 654	51 268	48 464
Побочная продукция	32 550	39 395	38 080
Полимеры	519	—	—
Реализация прочей продукции	7 033	6 981	6 660
Всего:	6 672 180	6 278 856	7 527 946

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

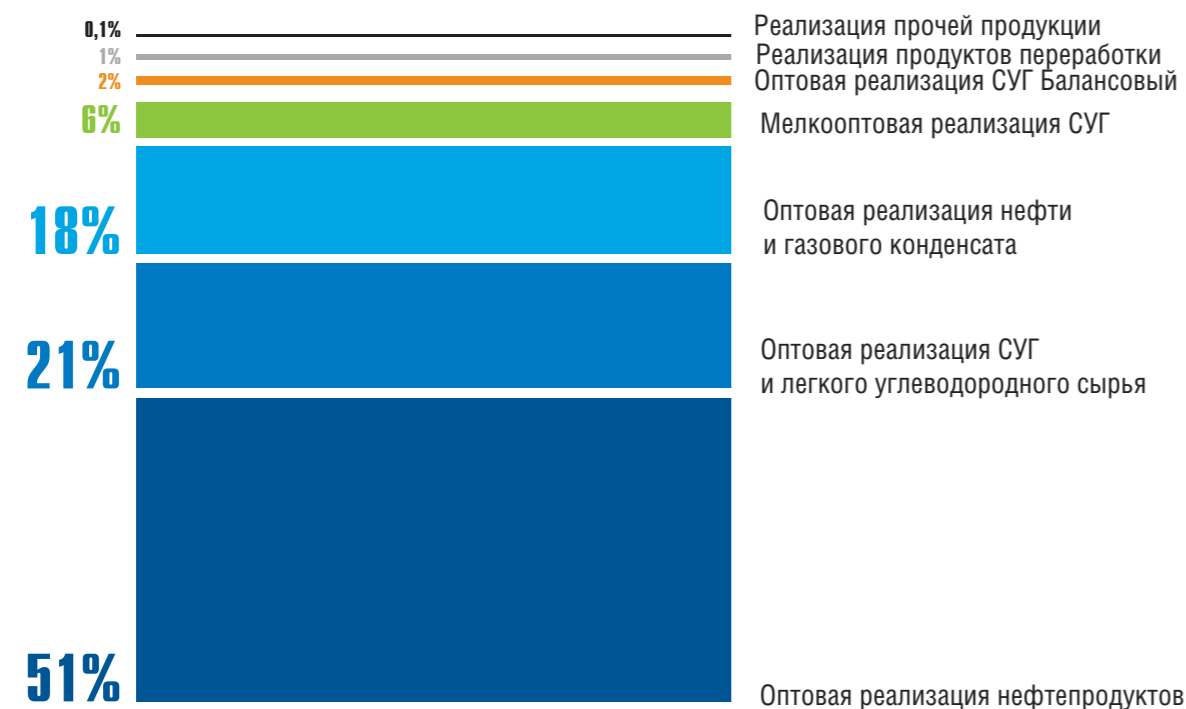
График №16



- 1. Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья
- 2. Оптовая реализация СУГ Балансовый
- 3. Мелкооптовая реализация СУГ
- 4. Оптовая реализация нефтепродуктов
- 5. Оптовая реализация нефти и газового конденсата
- 6. Реализация продуктов переработки
- 7. Реализация прочей продукции

Структура объемов реализации продукции в 2012 году по видам реализации /в долях/

Диаграмма №9



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ КОМПАНИИ В 2012 ГОДУ

Основные финансовые показатели (тыс. руб.)

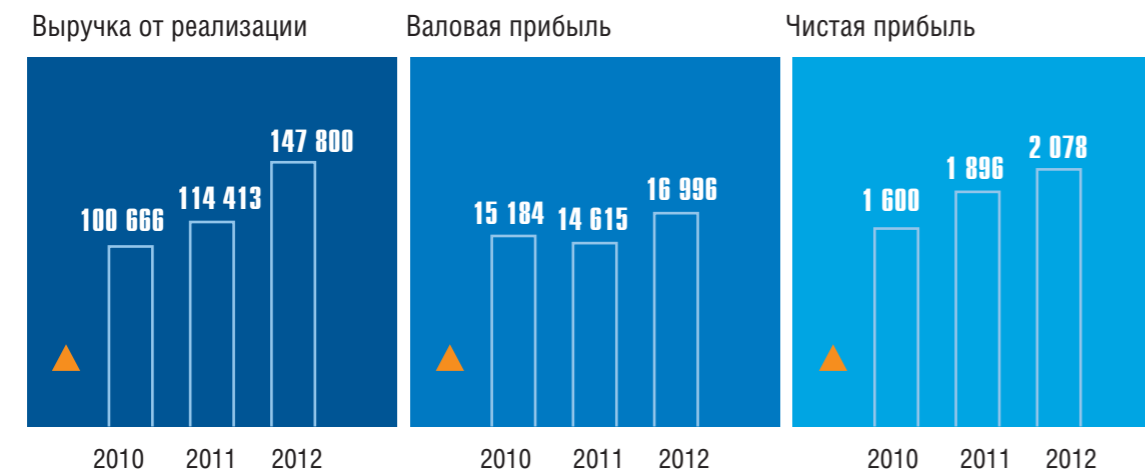
таблица № 10

	2010	2011	2012
Выручка от реализации	100 665 899	114 412 509	147 800 461
Валовая прибыль	15 183 772	14 614 673	16 995 596
Чистая прибыль	1 600 426	1 896 152	2 077 706
Дивиденды*	100 000	100 000	100 000*
Активы			
Основные средства и доходные вложения в материальные ценности	2 632 301	2 840 833	3 032 862
Дебиторская задолженность	6 176 410	3 619 328	8 019 179
Финансовые вложения	3 906 045	6 586 055	5 477 073
Денежные средства	234 863	11 034 289	12 600 124
Прочие активы	2 394 614	3 536 462	2 879 837
Пассивы			
Капитал и резервы	12 600	12 600	12 600
Нераспределенная прибыль	3 777 160	5 546 460	7 519 962
Кредиторская задолженность	8 245 866	19 325 518	21 889 543
Долгосрочные займы и кредиты	1 582 606	79 673	—
Краткосрочные займы и кредиты	910 438	1 503 288	79 734
Прочие пассивы	815 563	1 149 428	2 507 236

Примечание: * В 2013 году рекомендовано направить на выплату дивидендов по итогам 2012 г. 100 000 тыс. руб.

Динамика основных финансовых показателей компании за 2010—2012 гг. /млн. руб./

График №17



По итогам 2012 года по сравнению с 2011 годом выручка от продаж увеличилась на 33 387 952 тыс. руб. или в 1,3 раза.

Рост общего размера выручки за 2012 год обусловлен:

- ростом выручки от реализации коммерческого сжиженного газа, вызванным увеличением объема реализации на 44% по сравнению с прошлым годом;
- ростом выручки от реализации нефтепродуктов, вызванным увеличением средней цены реализации и объема реализации на 10% и 26% соответственно по сравнению с прошлым годом;
- появлением выручки от реализации прочих газов (газообразный гелий);
- появлением выручки от реализации продуктов производства (гелий жидкий);
- ростом выручки от прочей деятельности.

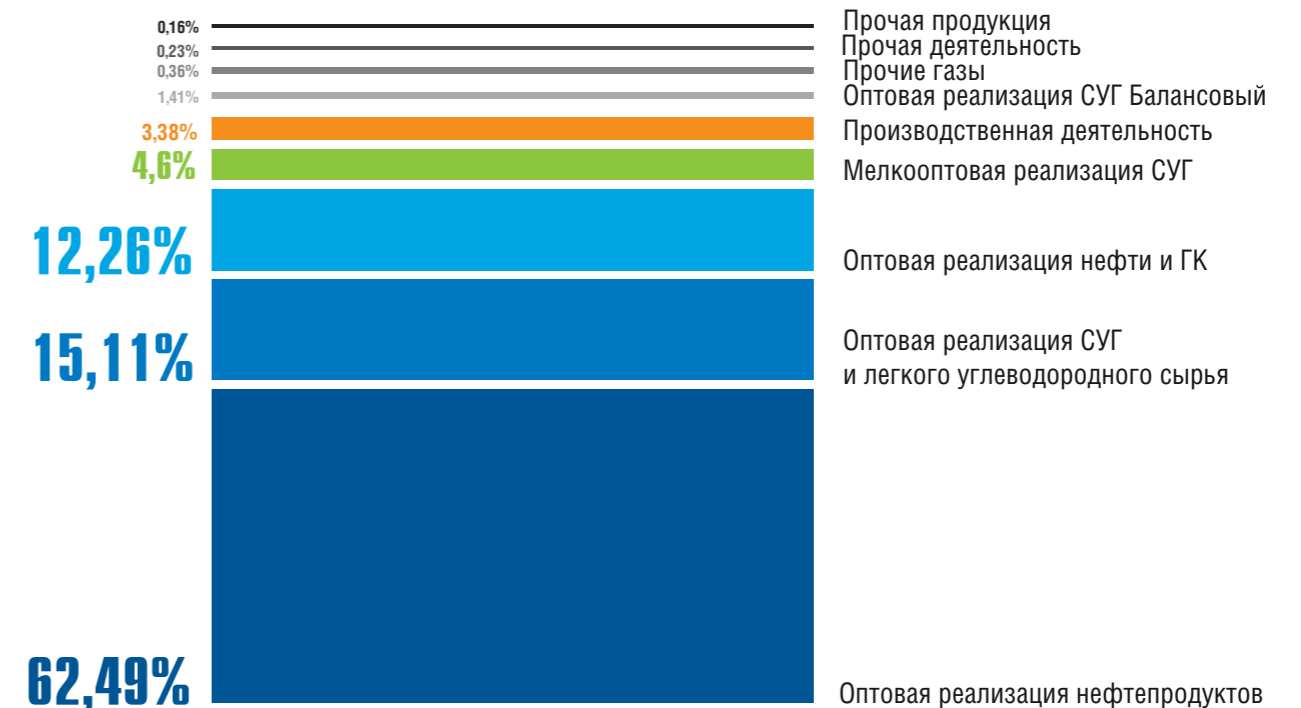
Структура выручки от реализации в 2012 году /тыс. руб./

таблица № 11

	Выручка без НДС	Доля, %
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	22 337 777	15,11
Оптовая реализация СУГ Балансовый	2 085 752	1,41
Мелкооптовая реализация СУГ	6 798 384	4,60
Оптовая реализация нефтепродуктов	92 359 742	62,49
Оптовая реализация нефти и ГК	18 115 077	12,26
Производственная деятельность	4 991 251	3,38
Прочие газы	529 491	0,36
Прочая продукция	236 720	0,16
Прочая деятельность	346 266	0,23
Всего:	147 800 461	100

Структура выручки за 2012 год по видам реализации /в долях/

Диаграмма №10



Структура маржинальной прибыли в 2012 году /тыс. руб./

таблица № 12

	Маржинальная прибыль с учетом транспортных расходов*
Оптовая реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	1 385 166
Оптовая реализация СУГ Балансовый	33 466
Мелкооптовая реализация СУГ	393 270
Оптовая реализация нефтепродуктов	2 662 001
Оптовая реализация нефти и ГК	465 778
Производственная деятельность	467 557
Прочие газы	57 821
Прочая продукция	5 737
Всего:	5 470 796

Примечание:

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

В случае реализации прочих газов маржинальная прибыль рассчитана с учетом стоимости гелия и затрат, связанных с освидетельствованием и ремонтом баллонов.

Обзор результатов финансовой деятельности.

Сводная таблица финансовых коэффициентов.

таблица № 13

Наименование показателя	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Коэффициенты ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,39	0,81	0,78
Коэффициент быстрой ликвидности, QR		1,08	0,99	1,14
Коэффициент текущей ликвидности, CR		1,31	1,14	1,24
Чистый оборотный капитал, NWC		2 895 114	3 002 082	5 438 113
Период самофинансирования	дн.	0,86	35,23	30,89
Показатели структуры капитала				
Коэффициент финансовой независимости (автономии)		0,29	0,23	0,26
Финансовый рычаг, TD/EQ		2,41	3,36	2,82
Суммарные обязательства к суммарным активам		0,71	0,77	0,74
Долгосрочные обязательства к активам		0,10	0,01	0,04
Коэффициенты рентабельности				
Рентабельность продаж, ROS	%	1,6%	1,7%	1,4%
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	44,1%	35,0%	28,2%
Рентабельность активов, ROA	%	11,7%	8,8%	7,0%
Коэффициенты деловой активности				
Период сбора дебиторской задолженности	дн.	18	16	14
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн.	33	50	57

ДИВИДЕНДЫ

Статистика выплат Компанией дивидендов за последние годы имеет следующий вид:

таблица № 14

Наименование показателей	Ед. изм.	2010	2011	2012*
Чистая прибыль	тыс. руб.	1 600 426	1 896 152	2 077 706
Дивиденды*	тыс. руб.	100 000	100 000	100 000
% от чистой прибыли	%	6,2	5,3	4,8

Примечание: * В 2013 году рекомендовано направить на выплату дивидендов по итогам 2012 г. 100 000 тыс. руб.

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

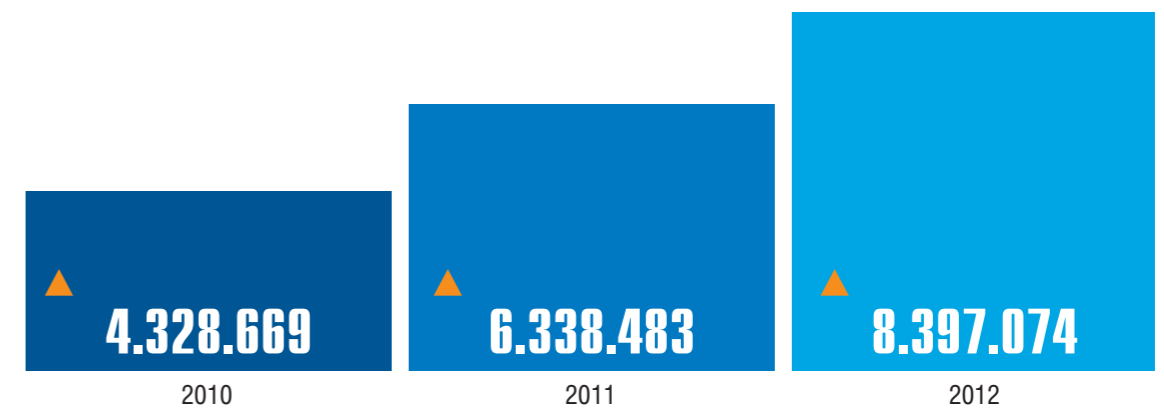
Динамика чистых активов Компании (тыс. руб.)

таблица № 15

	2010	2011	2012
Чистые активы	4 328 669	6 338 483	8 397 074

Динамика чистых активов /тыс. руб./

График №18



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Всего на реализацию инвестиционной программы Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» в 2012 г. было направлено порядка 1,1 млрд. руб.

Одним из основных направлений инвестиционных вложений являлись инвестиции в развитие реализации моторного топлива. Розничная сеть Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» была расширена на 33 топливно-заправочных станции, что позволило не только укрепить позиции в регионах присутствия ДЗО, но и расширить розничный рынок присутствия еще в 4 регионах РФ.

В 2012 году были продолжены мероприятия по проведению комплексной реконструкции и ребрендингу действующих объектов. С 2010 года в Группе компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» внедряется автоматизация бизнес-процессов в розничной сети, вновь приобретенные активы также включаются в план-график данных работ с целью обеспечения единых стандартов управления.

В отчетном периоде производились плановые расчеты по ранее приобретенным активам ГРО по СУГ, выкуплены ряд имущественных комплексов, эксплуатируемых Группой компаний ОАО «Газпром газэнергосеть».

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

В 2011 году был приобретен комплекс сжижения природного газа, что позволило начать реализацию нового продукта и выйти на рынок СПГ Ленинградской области. В отчетном периоде были произведены инвестиции с целью обеспечения бесперебойной поставки СПГ потребителям Ленинградской области, в планах Компании проведение реконструкции имущественного комплекса с целью увеличения производственных мощностей.

Инвестиционные вложения Группы компаний
ОАО «Газпром газэнергосеть» в 2012 году, млн. руб.

таблица № 16

№	Наименование проекта/ капитальных вложений	Сумма	Доля
I	Вложения в реализацию моторного топлива	565,9	49,6%
1	Приобретение активов	377,0	33,1%
2	Новое строительство и реконструкция активов	18,2	1,6%
3	Ребрендинг заправочных станций	138,5	12,1%
4	Вложения в автоматизацию	32,2	2,8%
II	Вложения в новое производство, связанное с развитием оптовой реализации	63,7	5,6%
III	Вложения в развитие СПГ и использование альтернативного топлива	67,8	5,9%
IV	Развитие производства и реализации серы и серосодержащей продукции	50,8	4,5%
V	Вложения в приобретение активов ГРО	17,6	1,5%
VI	Реконструкция/ модернизация/ техническое перевооружение	222,5	19,5%
VII	Приобретение земельных участков	10,6	0,9%
VIII	Приобретение ОС производственного назначения	59,5	5,2%
IX	Вложения в информационно-управленческую инфраструктуру	83,3	7,3%
	ВСЕГО ИНВЕСТИЦИЙ	1 141,7	100 %

СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Для Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» приоритетными являются несколько направлений развития:

Расширение рынка реализации газомоторного топлива:

- путем приобретения автогазозаправочных станций (АГЗС) и расширения географии розничной сети по реализации СУГ;
- строительства новых автогазозаправочных станций (АГЗС);
- реализации программы ребрендинга и внедрения единого фирменного стиля для всей сети АГЗС с целью повышения узнаваемости бренда;
- внедрение клиентоориентированных сбытовых стратегий управления розничными продажами газомоторного топлива.

Развитие оптовой реализации следующих перспективных продуктов:

Гелия

- в рамках этого направления инвестиций производится реализация проекта по строительству установки сжижения гелия в Оренбургской области: в отчетном периоде проводились проектно-изыскательские работы, на 2013 год запланировано строительство комплекса, в начале 2014 г. запланирован ввод в эксплуатацию данной установки;

Серы и серосодержащей продукции

- в рамках Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» планируются инвестиции в строительство опытно-промышленной установки по производству серного вяжущего;

Сжиженного природного газа (СПГ) и компримированного природного газа (КПГ)

- планируется реконструкция комплекса СПГ в Ленинградской области;
- строительство собственной сети АГНКС, в том числе с целью снижения эксплуатационных расходов на содержание автопарка ДЗО;
- Компания планирует принимать активное участие в реализации проектов по газификации регионов РФ (текущие проекты – строительство установок СПГ в Пермском и Хабаровском крае), строительстве и эксплуатации сети АГНКС;

Внедрение современных технологических процессов, обеспечивающих бесперебойную и безопасную эксплуатацию производственных объектов:

- путем модернизации и реконструкции оптовых производственных активов (ГНС и НБ);
- путем модернизации и реконструкции розничных производственных активов (АГЗС и пунктов налива и хранения баллонов);

Развитие информатизации процессов управления Группой компаний

ОАО «Газпром газэнергосеть»:

- путем развития IT инфраструктуры и внедрения автоматизации учетных процессов.



ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В ОАО «Газпром газэнергосеть» используются современные методы управления персоналом, основой которых являются принципы и подходы, направленные на развитие сотрудников, повышение личной заинтересованности каждого в успехе Компании, поощрение за достигнутый результат.

Развитие новых направлений бизнеса ОАО «Газпром газэнергосеть» формирует потребность в привлечении и приеме на работу новых, высокопрофессиональных сотрудников. По итогам исследования, проведенного порталом Superjob.ru среди работающих в России компаний-работодателей, ОАО «Газпром газэнергосеть» получила статус «Привлекательный работодатель-2012», что является знаком перспективной и открытой Компании, занимающей стабильное положение на рынке.

Общая численность работников группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть» на 31.12.2012 года составила 3752 человека.

Компания обеспечивает сотрудникам:

- конкурентоспособную оплату труда, включающую вознаграждение по результатам деятельности;
- широкие возможности профессионального развития и карьеры; безопасные условия труда.

Компания ценит в сотрудниках:

- высокий профессионализм;
- навыки эффективной организации работы;
- нацеленность на результат;
- умение выстраивать партнерские отношения.

Основные результаты деятельности в области управления персоналом

Подбор персонала

Создан единый сетевой ресурс для кадровых служб Группы компаний ОАО «Газпром газэнергосеть». Совместный ресурс позволяет осуществлять оперативный обмен данными, содержит шаблоны документов и унифицированные формы, в которых кадровые службы ведут еженедельную отчетность о работе по открытым вакансиям.

Разработан регламент подбора, назначений и перевода на руководящие должности в компаниях Группы ОАО «Газпром газэнергосеть». Единая система подбора и перемещения руководителей позволяет упорядочить назначение и перемещение сотрудников на ключевые должности, формировать кадровый резерв.

Адаптация персонала

Разработана система адаптации работников, занимающих руководящие должности в ДЗО ОАО «Газпром газэнергосеть». Ответственность за адаптацию нового руководителя в ДЗО возложена на функционального куратора ОАО «Газпром газэнергосеть» и непосредственного руководителя в ДЗО.

Обучение и развитие персонала

В рамках разработки комплексной программы по обучению и развитию сотрудников ОАО «Газпром газэнергосеть» утвержден новый Регламент по обучению, в котором определены основные принципы корпоративного и индивидуального обучения, порядок планирования и организации повышения квалификации сотрудников Компании.

Оценка персонала

Завершен проект автоматизации процедуры оценки персонала с возможностью использования различных методик. Комплексная оценка профессиональных и личностных компетенций сотрудников Компании проводится в автоматическом режиме,

что способствует проведению запланированных оценочных мероприятий в короткие сроки. Полученные результаты оценки позволяют выявить уровень соответствия сотрудников предъявляемым требованиям, определить зоны развития и разработать программу профессионального развития кадров.

Оплата труда и социальные гарантии

- Разработана единая система оплаты труда и социального обеспечения для ДЗО ОАО «Газпром газэнергосеть», в которой определены основные принципы оплаты труда и социального обеспечения сотрудников региональных компаний. Новый подход к оплате труда обеспечивает прозрачность и гибкость системы, зависимость вознаграждения от личного вклада сотрудника в общий результат, повышение ответственности сотрудника за качество работы.
- Разработана и введена в действие новая редакция Положения о социальном обеспечении сотрудников ОАО «Газпром газэнергосеть», в котором систематизирован и усовершенствован перечень и порядок выплат социального характера.
- В целях повышения конкурентоспособности заработных плат сотрудников компаний Группы «Газпром газэнергосеть» проведен анализ региональных рынков труда и мероприятия по поддержанию уровня заработных плат работников ДЗО в соответствии с существующими тенденциями на рынке труда региона и отрасли.
- В Компании начата работа по созданию системы мотивации персонала на основе ключевых показателей эффективности деятельности (КПЭ). В 2012 году стартовал 1 этап этого проекта, в ходе которого были разработаны, согласованы и внедрены в практику целевые показатели эффективности деятельности структурных подразделений на 2012 год. Премирование сотрудников по итогам 2012 года проводилось на основании оценки достижения установленных показателей.

ФАКТОРЫ РИСКА

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

Политика Компании 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 рентабельность 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 изменение 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, формировании запасов СУГ и нефтепродуктов или их расходовании, 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

Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика и осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в г. Москва.

Поскольку свыше 99% объема реализуемой продукции Компании приходится на территорию Российской Федерации, Компания практически не подвержена 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 Компанией, в частности.

Страновые риски

Компания 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

Компания зарегистрирована 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 Компанией не прогнозируется.

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

Предполагаемые действия Компании на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на её деятельность:

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

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

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Компания зарегистрирована 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 Компании реализуется предприятиям 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 Компанией 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 Компании, связанные с транспортным сообщением с другими регионами, минимальны.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок, на данный момент не оказывают существенного влияния на деятельность Компании. За счёт изменений системы оплаты с основным поставщиком, с мая 2011 года по текущий момент внешние источники финансирования не привлекались. В краткосрочной перспективе потребность в заемных средствах не ожидается.

В долгосрочной перспективе управление данным риском осуществляется за счёт диверсификации кредитного портфеля, наличия действующих кредитных лимитов и увеличения их сроков с целью сократить частоту изменения процентных ставок.

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

Цены основных поставщиков Компании связаны с мировыми ценами на углеводороды, номинированными в долларах 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. При негативном изменении процентных ставок и валютного курса Компания будет вынуждена сократить собственные издержки во избежание снижения нормы прибыли.

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

Изменение уровня потребительских цен оказывает определенное влияние на финансовое состояние Компании, но существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических для отрасли и Компании значений. По мнению Компании, критический уровень инфляции находится выше фактического. Стоит отметить, что деятельность Компании характеризуется достаточно коротким периодом реализации продукции, нивелирующим влияние высоких темпов инфляции. Учитывая, что обязательства Компании по собственным ценным бумагам погашены на 97,5%, прогноз уровня инфляции не оказывает влияния на выплаты по ценным бумагам.

Риск снижения ликвидности.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, реализуемую Компанией и их влияние на деятельность Компании и исполнение обязательств по облигационному займу.

Для Компании существенным является риск, связанный с возможным изменением (снижением) цены продажи на продукцию, реализуемую Компанией 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 Компанией за счёт планирования денежных потоков по всем видам деятельности, включающим поддержание достаточной величины денежных средств для исполнения Компанией своих текущих обязательств. В своей деятельности Компания использует систему заключения договоров с контрагентами с типовыми условиями оплаты, обеспечения и сроками платежей, способствующими снижению данного риска. В качестве мер по снижению риска неплатежей Компания осуществляет контроль структуры капитала.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Компания строит свою деятельность на четком соответствии действующему законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на его изменение, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Однако Компания, как и любая иная компания, неспособна спрогнозировать изменение законодательства в будущем. Тем не менее, Компания анализирует основные риски с точки зрения потенциальной возможности их возникновения и влияния на бизнес Компании.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного, лицензионного и антимонопольного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Компании, по мнению Компании, являются незначительными.

Правовые риски, связанные с деятельностью Компании (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Существенное значение для Компании имеют правовые риски, связанные с изменением системы налогообложения. Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Компания 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 подвержены частным изменениям, 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. Компания в полной мере соблюдает действующее налоговое законодательство, что, однако не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначное толкование. В целом, налоговые риски, связанные с деятельностью Компании, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и могут рассматриваться как общестрановые.

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

Компания осуществляет виды деятельности, подавляющее большинство которых, не подлежат лицензированию в соответствии с действующим законодательством РФ. Однако некоторые осуществляемые Компанией виды деятельности, в частности, «осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну», лицензируются. Компания в полной мере соблюдает требования, необходимые для своевременного получения лицензий и осуществления лицензируемых видов деятельности. Тем не менее, у Компании существуют риски, связанные с изменением законодательства РФ о лицензировании. Указанные риски оцениваются Компанией как незначительные. В случае окончания срока действия лицензий, когда лицензия носит срочный характер, или изменения требований по лицензированию Компания заблаговременно осуществит необходимые мероприятия для получения новых лицензий/выполнения новых требований.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Компании (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Компания: Изменение судебной практики по федеральным округам преимущественно связано только с изменением законодательства. Оценить риски, связанные с изменением законодательства или с изменением позиции ВАС РФ, не представляется возможным.

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования: В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется Федеральным законом от 10 декабря 2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», а так же принятые в соответствии с ним акты органов валютного регулирования и валютного контроля. В связи с тем, что основная часть продукции производится и реализуется Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации и цены на продукцию устанавливаются в валюте Российской Федерации, то Компания мало подвержена рискам, связанным с изменением валютного регулирования и валютного контроля.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин: Таможенное регулирование и таможенный контроль осуществляются в Российской Федерации в соответствии с Таможенным Кодексом Таможенного союза и Федеральным законом от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации». Компания в настоящее время

осуществляет экспорт углеводородного сырья. Однако, риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин являются невысокими по причине незначительного объема экспорта по отношению к общему объему реализуемого Компанией сырья.

Риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства:

В связи с тем, что Компания занимает доминирующее положение в Российской Федерации по реализации сжиженных углеводородных газов и гелия газообразного, для неё имеют существенное значение правовые риски, связанные с изменением антимонопольного законодательства. В настоящее время указанная правовая сфера регулируется Федеральным Законом Российской Федерации от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции». Данный нормативный акт подвержен регулярным изменениям, вследствие чего нередко содержит нечеткие формулировки. Правоприменительная практика по многим вопросам антимонопольного законодательства находится в стадии формирования. Поэтому, несмотря на то, что Компания в полной мере соблюдает действующее антимонопольное законодательство, это не устраняет риск расхождения во мнениях с антимонопольными органами по вопросам, допускающим неоднозначное толкование. В целом, данный риск характерен для большей части субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и может рассматриваться как общестрановой.

УЧАСТИЕ КОМПАНИИ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31 декабря 2012 года ОАО «Газпром газэнергосеть» являлось участником следующих организаций:

Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Казань» (ООО «ГЭС Казань»)

Место нахождения:	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д.53А
ОГРН/ИНН:	ОГРН 5087746142171; ИНН 7728671462
Вид деятельности:	оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин;
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

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

Место нахождения:	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1055011336379, ИНН 5003056113
Вид деятельности:	финансовое посредничество
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

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

Место нахождения:	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1087746383328; ИНН 7701776877
Вид деятельности:	оптовая торговля прочими химическими веществами
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Тамбов» (ООО «ГЭС Тамбов»)

Место нахождения:	392000, г. Тамбов, ул. Интернациональная, д. 11 А
ОГРН/ИНН:	ОГРН 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%.

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

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

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

Место нахождения:	241035, г. Брянск, ул. Сталелитейная, д. 22 А
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1083254005284; ИНН 3255502891
Вид деятельности:	Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть ресурс» (ООО «ГЭС ресурс»)

Место нахождения:	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1087154011383; ИНН 7107506593
Вид деятельности:	Оптовая торговля прочим жидким и газообразным топливом
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

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
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1098617000591; ИНН 8617028064
Вид деятельности:	розничная торговля моторным топливом
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

**Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Санкт-Петербург»
(ООО «ГЭС СПб»)**

Место нахождения:	191119, г. Санкт-Петербург, ул. Боровая, д. 32, лит. А, пом. 34Н;
ОГРН/ИНН:	ОГРН 1091515001027; ИНН 1515919573
Вид деятельности:	розничная торговля моторным топливом
Доля ОАО «Газпром газэнергосеть» в уставном капитале	100%.

**Общество с ограниченной ответственностью «Газэнергосеть Поволжье»
(ООО «ГЭС Поволжье»)**

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

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%.

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	100 %.

ОАО «Газпром газэнергосеть» является членом некоммерческих организаций:

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

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

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.

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.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД

Таблица 1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб.

АКТИВ	Код стр.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	18	—	—
Результаты исследований и разработок	1120	—	—	—
Нематериальные поисковые активы	1130	—	—	—
Материальные поисковые активы	1140	—	—	—
Основные средства	1150	191 293	166 803	111 318
в том числе:				
<i>основные средства</i>	1151	51 401	54 822	81 372
Незавершенное строительство	1152	139 892	111 981	29 946
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 841 569	2 674 030	2 520 983
в том числе:				
<i>имущество, предоставляемое по договору аренды</i>	1161	2 841 569	2 674 030	2 520 983
Финансовые вложения	1170	669 623	518 101	526 018
в том числе:				
<i>инвестиции в дочерние общества</i>	1171	640 218	470 204	467 224
<i>инвестиции в зависимые общества</i>	1172	—	—	2 000
<i>инвестиции в другие организации</i>	1173	—	—	—
<i>займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев</i>	1174	29 405	47 897	56 794
Отложенные налоговые активы	1180	106 278	28 324	37 219
Прочие внеоборотные активы	1190	342 777	216 894	28 700
в том числе:				
<i>налог на добавленную стоимость</i>	1191	32 339	16 197	—
<i>авансы выданные</i>	1192	105 836	87 986	23 715
<i>затраты, связанные со строительством объектов в рамках инвестиционных договоров</i>	1193	181 368	89 985	—
ИТОГО по разделу I	1100	4 151 558	3 604 152	3 224 238
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	2 233 495	3 167 650	2 100 992
в том числе:				
<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	1211	106 468	40 080	101 793

Таблица 1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС, тыс. руб.

АКТИВ	Код стр.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
затраты в незавершенном производстве	1212	11 391	15 286	165 095
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 012 893	2 748 526	271 048
товары отгруженные	1214	102 743	363 758	1 563 056
Налог на добавленную стоимость по приоб- ретенным ценностям	1220	68 553	55 756	12 202
Дебиторская задолженность	1230	8 019 179	3 619 328	6 176 410
в том числе:				
дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1231	6 067 908	2 486 394	4 319 660
авансы выданные	1232	1 822 821	812 867	1 824 347
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 807 450	6 067 954	3 380 027
в том числе:				
займы, предоставленные организациями на срок не более 12 месяцев	1241	3 307 450	987 954	3 380 027
краткосрочные депозиты сроком более 3-х месяцев с даты приобретения	1242	1 500 000	5 080 000	—
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 600 124	11 034 289	234 863
в том числе:				
Краткосрочные депозиты сроком менее 3-х месяцев с даты приобретения		12 146 273	10 309 000	—
Прочие оборотные активы	1260	128 716	67 838	215 501
ИТОГО по разделу II	1200	27 857 517	24 012 815	12 119 995
БАЛАНС	1600	32 009 075	27 616 967	15 344 233
ПАССИВ	Код стр.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	12 000	12 000	12 000
Собственные акции, выкупленные у акцио- неров	1320	—	—	—
Переоценка внеоборотных активов	1340	849 455	776 945	712 451
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	—	—	—
Резервный капитал	1360	600	600	600
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7 519 962	5 546 460	3 777 160
ИТОГО по разделу III	1300	8 382 017	6 336 005	4 502 211

ПАССИВ	Код стр.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	—	79 673	1 582 606
Отложенные налоговые обязательства	1420	41 411	29 690	22 683
Оценочные обязательства	1430	—	—	—
Прочие обязательства	1450	1 151 186	158 388	—
в том числе:				
кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1451	80 347	—	—
ИТОГО по разделу IV	1400	1 192 597	267 751	1 605 289
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	79 734	1 503 288	910 438
Кредиторская задолженность	1520	21 809 196	19 325 518	8 245 866
в том числе:				
кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	19 251 163	17 839 364	5 515 136
авансы полученные	1522	2 067 963	1 467 808	2 431 421
задолженность перед персоналом	1523	72	—	2
задолженность по налогам и сборам	1524	383 007	17 061	298 871
другие расчеты	1528	105 842	—	—
Доходы будущих периодов	1530	15 057	2 478	—
Оценочные обязательства	1540	530 474	181 913	80 429
Прочие обязательства	1550	—	14	—
ИТОГО по разделу V	1500	22 434 461	21 013 211	9 236 733
БАЛАНС	1700	32 009 075	27 616 967	15 344 233

Таблица 2. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ, тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	2012г.	2011г.
Выручка	2110	147 800 461	114 412 509
в том числе:			
Реализация товаров, в том числе:	21101	142 577 953	108 966 540
реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21102	31 221 913	23 670 137
реализация нефтепродуктов	21103	92 359 742	66 643 940
реализация нефти и газового конденсата	21104	18 115 078	18 432 138
реализация прочих товаров	21105	881 220	220 325
Реализация готовой продукции, в том числе:	21106	4 876 943	5 178 296
реализация продукции нефтехимии	21107	4 181 925	5 178 296
реализация продукции газопереработки	21108	695 018	—
Реализация работ и услуг	21109	345 565	267 673
Себестоимость продаж	2120	(130 804 865)	(99 797 836)
в том числе:			

Таблица 2. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ, тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	2012г.	2011г.
Реализация товаров, в том числе:	21201	(125 944 010)	(94 480 390)
реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21202	(24 009 091)	(17 324 327)
реализация нефтепродуктов	21203	(86 197 606)	(61 501 440)
реализация нефти и газового конденсата	21204	(15 040 313)	(15 457 240)
реализация прочих товаров	21205	(697 000)	(197 383)
Реализация готовой продукции, в том числе:	21206	(4 487 802)	(5 096 217)
реализация продукции нефтехимии	21207	(4 137 608)	(5 096 217)
реализация продукции газопереработки	21208	(350 194)	—
Реализация работ и услуг	21209	(373 053)	(221 229)
Валовая прибыль (убыток)	2100	16 995 596	14 614 673
Реализация товаров, в том числе:	21001	16 633 943	14 486 150
реализация СУГ и легкого углеводородного сырья	21002	7 212 822	6 345 810
реализация нефтепродуктов	21003	6 162 136	5 142 500
реализация нефти и газового конденсата	21004	3 074 765	2 974 898
реализация прочих товаров	21005	184 220	22 942
Реализация готовой продукции, в том числе:	21006	389 141	82 079
реализация продукции нефтехимии	21007	44 317	82 079
реализация продукции газопереработки	21008	344 824	—
Реализация работ и услуг	21009	(27 488)	46 444
Коммерческие расходы	2210	(11 777 617)	(11 502 691)
Управленческие расходы	2220	(1 386 203)	(777 191)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 831 776	2 334 791
Доходы от участия в других организациях	2310	—	118 662
Проценты к получению	2320	1 131 911	505 693
Проценты к уплате	2330	(66 005)	(181 341)
Прочие доходы	2340	976 468	173 981
Прочие расходы	2350	(2 830 261)	(508 789)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 043 889	2 442 997
Текущий налог на прибыль	2410	(1 033 658)	(529 480)
в том числе:			
постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(358 648)	(56 783)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(11 721)	(7 008)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	77 953	(8 895)
Прочее	2460	1 243	(1 462)
в том числе:			
штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24601	(6 140)	(1 462)

Таблица 2. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ, тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	2012г.	2011г.
Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	7 383	—
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	2 077 706	1 896 152
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов	2510	102 987	64 494
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	—	—
Совокупный финансовый результат периода	2500	2 180 693	1 960 646
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	17	16
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	—	—

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В 2012 году автопарк ОАО «Газпром газэнергосеть» состоял из 24 легковых автомобилей. Объем использованного топлива в отчетном году:

Дизельное топливо **4 884 л.**
 Бензин **111 014 л.**
 Общая стоимость топлива за год **3 021 908 руб.**

В 2012 году ОАО «Газпром газэнергосеть» осуществляло 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

Крупные сделки:

В 2012 году сделок, которые подлежат одобрению в соответствии с главой X Федерального закона от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Компанией не совершалось.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

В 2012 году сделок, которые подлежат одобрению в соответствии с главой XI Федерального закона от 26.12.1995г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Компанией не совершалось.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Компания заявляет о своем намерении следовать стандартам и рекомендациям в области корпоративного управления, изложенным в Кодексе корпоративного поведения (рекомендован к применению Распоряжением ФКЦБ России от 04.04.2002г. № 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 над финансово-хозяйственной деятельностью, дивиденды и урегулирование корпоративных конфликтов. В настоящий момент Компания следует основным положениям и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения.

Генеральный директор



А.И. Дмитриев

Главный бухгалтер



А.В. Андреева



www.gazpromlpg.ru

Helium



He



ГODOVOЙ ОТЧЁТ
2012



Lpg Cng Аи

Lng ДТ

Helium

Compressed
natural
gas

He

Cng

Liquefied
natural
gas

Gasoline

Lng

Аи



Helium

Diesel

Liquefied
petroleum
gas

ДТ

Lpg

ГODOVOЙ ОТЧЁТ
2012



www.gazpromlpg.ru