

Открытое акционерное общество  
«Севернефтегазпром»


---

**УТВЕРЖДЕН**

годовым Общим собранием акционеров  
ОАО «Севернефтегазпром» 30 июня 2008 года  
(Приложение № 1 к протоколу годового  
Общего собрания акционеров  
ОАО «Севернефтегазпром»  
от 30 июня 2008 года № 4/2008)

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН**

Советом директоров  
ОАО «Севернефтегазпром»  
(Приложение № 1 к протоколу  
Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром»  
от 26 мая 2008г. № 8/2008)

  
\_\_\_\_\_  
Председатель Совета директоров  
ОАО «Севернефтегазпром»  
А.И. Медведев

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**2007 год**

п. Красноселькуп  
2008 год

**СОДЕРЖАНИЕ**

1.	Общие сведения	3
2.	Приоритетные направления деятельности Общества в 2007 году	4
3.	Основные события отчетного года	5
4.	Перспективы развития Общества	7
5.	Структура управления. Практика корпоративного управления Дивиденды	8
6.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	13
7.	Производственные показатели работы Общества в 2007 году	15
8.	Состояние сырьевой базы. Показатели разработки	19
9.	Капитальное строительство	20
10.	Объем произведенной продукции в отчетном году	21
11.	Финансовые показатели Общества	23
12.	Персонал	29
13.	Охрана окружающей среды и энергосбережение	30
14.	Сведения о заключенных Обществом крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	33
15.	Приложение	36

## 1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (далее – «Общество») создано в результате реорганизации путем преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром» зарегистрировано 15 июня 2001 года Государственной регистрационной палатой при Министерстве юстиции РФ (Свидетельство о регистрации и внесении изменений в Государственный реестр коммерческих организаций № Р-16625.16 от 15 июня 2001 года).

Общество является правопреемником всех прав и обязательств ООО «Севернефтегазпром», созданного 10 марта 1998г. и зарегистрированного Администрацией Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области (свидетельство о регистрации № 1231 серия ПР-1, выдано 10 марта 1998г.), в том числе прав и обязательств, закрепленных в полученных лицензиях, свидетельствах, других правоустанавливающих документах, выданных всеми государственными, контролирующими органами, а также прав и обязательств по гражданско-правовым сделкам.

Общество владеет лицензией на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр (серия СЛХ № 11049 НЭ), расположенного в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Суммарные запасы Южно-Русского месторождения оцениваются свыше 1 трлн. куб. м. газа.

В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 30.06.2003г. № 63 «О реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром» с использованием методов проектного финансирования» и постановлением Правления ОАО «Газпром» от 11.11.2004г. № 51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр» освоение Южно-Русского месторождения определено с использованием методов проектного финансирования.

С января 2003 года единственным акционером Общества являлся ОАО «Газпром».

В октябре 2007 года в рамках реализации сделки обмена активами между ОАО «Газпром» и компанией «БАСФ АГ»\*, дочерняя компании последней - «Винтерсхалл Холдинг АГ» получила 25 % минус одна обыкновенная именная акция и 1 привилегированную акцию (без права голоса) в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром».

\* - здесь и далее под сделкой обмена активами между ОАО «Газпром» и компанией «БАСФ АГ» понимаются действия Общества, совершаемые во исполнение Договора об обмене активами, подписанного между компаниями ОАО «Газпром», GAZPROM Germania GmbH, Gazprom Oil and Gas Germany GmbH и Wintershall Holding AG 28 мая 2007 года (далее – «Договор об обмене активами»).

## 2. Приоритетные направления деятельности Общества в 2007 году

Главной задачей деятельности Общества является разработка и обустройство Южно-Русского месторождения.

Основополагающими руководящими документами, определяющими деятельность Общества, являются:

- Постановление Правления ОАО «Газпром» от 11.11.2004г. № 51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр», в соответствии с которым установлен срок ввода Южно-Русского месторождения в эксплуатацию – IV квартал 2007 года;
- Программа синхронизации ввода мощностей по добыче и транспортировке газа на период 2007-2010гг, утвержденная Председателем Правления А.Б. Миллером 08.11.2006г., согласно которой для Общества согласованы уровни добычи на 2007 год;
- Лицензионное соглашение об условиях пользования Южно-Русским участком недр к лицензии на право пользование недрами СЛХ № 11049 НЭ.

В соответствии с указанными документами приоритетными направлениями деятельности Общества в 2007 году являлись:

- реализация мероприятий по обустройству Южно-Русского месторождения, обеспечивающих его ввод в установленные ОАО «Газпром» сроки – IV квартал 2007 года и вывод на проектную мощность (25 млрд. куб. м. газа в год) в 2009 году;
- обеспечение выполнения плана по добыче;
- выполнение геологоразведочных работ и прирост запасов;
- охрана окружающей природной среды - основные проектные решения, реализуемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают мировым стандартам в области охраны окружающей среды;
- участие в социально-экономическом развитии местных муниципальных образований - Красноселькупского и Пуровского районов, а также в осуществлении программ по поддержке коренных малочисленных народов Севера.

### 3. Основные события отчетного года

#### Ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения

11 ноября 2004г. Постановлением Правления ОАО «Газпром» № 51 «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр» был определен срок ввода в эксплуатацию Южно-Русского месторождения – IV квартал 2007 года.

Во исполнение указанного документа, Общество приступило к обустройству Южно-Русского месторождения и в октябре 2007г. ввело в эксплуатацию современнейший пусковой комплекс, обеспечивающий в полностью автоматизированном режиме добычу, сбор, подготовку и транспортировку газа в объеме 45 млн. куб. м. в сутки.

#### Реализация сделки обмена активами между ОАО «Газпром» и компанией «БАСФ АГ» по проекту освоения Южно-Русского месторождения

В соответствии с Договором об обмене активами, во исполнение решения Совета директоров ОАО «Газпром» от 31.12.2006г. № 938 «Об увеличении уставного капитала открытого акционерного общества «Севернефтегазпром», Обществом в октябре 2007г. завершена эмиссия дополнительных акций.

В результате ее проведения в состав акционеров Общества вошла дочерняя компания «БАСФ АГ» - «Винтерсхалл Холдинг АГ», с долей участия 25% минус одна обыкновенная именная акция и 1 привилегированная именная акция типа А (без права голоса)\*.

В рамках реализации указанной сделки были приняты важнейшие документы, касающиеся регулирования деятельности Общества, в числе которых:

- новая редакция Устава Общества;
- Соглашение акционеров ОАО «Севернефтегазпром»;
- внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления;
- долгосрочные контракты поставки газа.

Согласно подписанным документам структура акционерного капитала Общества и экономическое участие сторон в проекте освоения Южно-Русского месторождения выглядят следующим образом:

---

\* - если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».

**Структура акционерного капитала ОАО «Севернефтегазпром»:***по состоянию на 31.12.2007*

Наименование акционера	Доля участия (%)	Количество принадлежащих акций* (шт.)	Доля голосов (%)
Открытое акционерное общество «Газпром»	65,000065	200 000	75,0005
«Винтерсхалл Холдинг Акциенгезельшафт»	34,999935	66 665 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая и одна привилегированная именная акций типа А номинальной стоимостью 41 027 рублей	24,9995
<b>Итого:</b>	<b>100</b>	<b>266 666</b>	<b>100</b>
<b>Размер уставного капитала</b>		<b>307 692</b>	

\* - акции Общества рыночной котировки не имеют

**Экономическое участие сторон в проекте освоения Южно-Русского месторождения:**

Предусмотрено, что стороны будут нести все затраты и риски, связанные с проектом, в соответствии со следующими долями:

- ОАО «Газпром» - 65%;
- «Винтерсхалл Холдинг АГ» - 35%

При этом каждая сторона имеет право на получение доходов от реализации добытого на Южно-Русском месторождении газа в доле, соответствующей ее экономическому участию в проекте.

#### 4. Перспективы развития Общества

- Вывод Южно-Русского месторождения на проектную мощность - 25 млрд. куб. м. газа в год в 2009 году и обеспечение в течение 13-15 последующих лет годовой добычи на указанном уровне.

С этой целью в 2008г. Обществом планируется осуществление следующих мероприятий:

- завершение строительством второго участка газопровода товарного газа, участок 64км - 94,7км от точки врезки 74,6км второй нитки магистрального газопровода «Заполярье – Новый Уренгой» до КС «Пуртазовская»;
  - бурение 56 эксплуатационных скважин\* (всего на полное развитие проектом разработки предусмотрено построить 142 эксплуатационные скважины (41 куст газовых скважин);
  - завершение строительством второго корпуса осушки газа установки комплексной подготовки газа (КОГ-2 УКПГ);
  - завершение строительства производственной площадки юга месторождения (ППЮМ) и обеспечение ее запуска в III квартале 2008 года;
  - начать строительство дожимной компрессорной станции (ДКС) и обеспечить запуск первой очереди ДКС во II квартале 2009 года;
  - осуществление строительства иных объектов обустройства на полное развитие (газосборные шлейфы, кусты газовых скважин, объекты энергообеспечения, внутривидовые дороги).
- Подготовка туронских залежей Южно-Русского месторождения к вводу в промышленную эксплуатацию к 2015 году.

С этой целью Обществом планируется проведение геологоразведочных работ по туронским залежам, перевод запасов по ним из категории С<sub>2</sub> в С<sub>1</sub> и подготовка залежей к опытно-промышленной эксплуатации.

- Выполнение программы геологоразведочных работ с целью выявления новых залежей, а также прироста запасов по нижнемеловым и юрским отложениям с целью подготовки их к опытно-промышленной разработке к 2015г.

\* - информация предоставляется по состоянию на момент подготовки Годового отчета (апрель 2008г.).

## 5. Структура управления. Практика корпоративного управления. Дивиденды

### Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром»

Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2007г. (избран решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» 14.12.2007г.)

<b>Медведев Александр Иванович</b>	- Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром», заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт»
<b>Круглов Андрей Вячеславович</b>	- заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» - начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
<b>Голубев Валерий Александрович</b>	- заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
<b>Карпель Елена Евгеньевна</b>	- начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Газпром»
<b>Павлова Ольга Петровна</b>	- член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
<b>Подюк Василий Григорьевич</b>	- член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»
<b>Свитсерлоот Райнир Герардус Мария</b>	- председатель Правления «Винтерсхалл Холдинг АГ»
<b>Шмидт Бернхард</b>	- член Правления «Винтерсхалл Холдинг АГ»

До избрания Совета директоров в указанном составе, Совет директоров действовал в составе, избранном Решением Акционера ОАО «Севернефтегазпром» по итогам деятельности Общества за 2006 год от 29.06.2007г. № 56:



- Медведев Александр Иванович** - Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром», заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром экспорт»
- Круглов Андрей Вячеславович** - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» - начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»
- Голубев Валерий Александрович** - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
- Карпель Елена Евгеньевна** - начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Газпром»
- Павлова Ольга Петровна** - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»
- Подюк Василий Григорьевич** - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»

**Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2007 года:**

**Медведев Александр Иванович**

Родился в 1955 году в г. Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт. Кандидат экономических наук. Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Круглов Андрей Вячеславович**

Родился в 1969 году в г. Ленинграде. Окончил Санкт-Петербургский технологический институт холодильной промышленности. Кандидат экономических наук.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Голубев Валерий Александрович**

Родился в 1952 году в г. Ленинграде. Окончил Ленинградский электротехнический институт им. В.И. Ульянова (Ленина), Академию народного хозяйства при Правительстве РФ. Кандидат экономических наук.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Карпель Елена Евгеньевна**

Родилась в 1944 году в г. Киеве. Окончила Киевский институт народного хозяйства им. Коротченко.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Павлова Ольга Петровна**

Родилась в 1953 году в г. Владивосток. Окончила Дальневосточный государственный университет. Кандидат юридических наук.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Подюк Василий Григорьевич**

Родился в 1946 году в с. Кобаки Косовского района Ивано-Франковской области. Окончил Ивано-Франковский институт нефти и газа. Кандидат технических наук.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Свитсерлоот Райнир Герардус Мария**

Родился в 1949 году в г. Гросбеек (Нидерланды). Окончил Технический университет Эйндрховена (факультет химического инжиниринга).

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

**Шмидт Бернхард**

Родился в 1960 году в Зальцбурге. Окончил Горный университет г. Леобена.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Вознаграждение членам Совета директоров по результатам отчетного года не выплачивалось. Принятие соответствующего решения общим собранием акционеров не планируется.

**Отчет Совета директоров Общества о работе по приоритетным направлениям деятельности Общества**

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

Совет директоров оценивает итоги работы Общества по приоритетным направлениям деятельности в отчетном году, в целом, как успешные. Главная задача, поставленная перед Обществом, - ввести Южно-Русское месторождение в эксплуатацию и осуществить подачу газа в ЕСГ ОАО «Газпром» в IV квартале 2007 года, успешно выполнена. Кроме того, в результате выполнения условий Лицензионного соглашения в части проведения геологоразведочных работ Обществом значительно приращены запасы углеводородного сырья.

В ходе проведенных Советом директоров заседаний были рассмотрены вопросы и приняты решения по ключевым моментам в деятельности Общества в отчетном году:

- ход обустройства Южно-Русского месторождения;
- финансовое планирование;
- эмиссия дополнительных акций;
- созыв внеочередных Общих собраний акционеров Общества и подготовка к их проведению (в рамках реализации сделки обмена активами между ОАО «Газпром» и компанией «БАСФ АГ»);
- контроль за результатами финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Неисполненных решений Совета директоров за отчетный период нет.

### **Исполнительные органы, Ревизионная комиссия**

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом является Генеральный директор. Формирование коллегиального исполнительного органа Уставом Общества не предусмотрено.

Генеральным директором Общества является **Худайнатов Эдуард Юрьевич** (занимает указанную должность с марта 2003 года).

#### **Сведения о лице, занимающем должность Генерального директора по состоянию на 31 декабря 2007 года:**

Худайнатов Эдуард Юрьевич родился в 1960 году.

Окончил Тюменский государственный университет по специальности «юриспруденция» и Международную академию предпринимательства по специальности «коммерция».

В период 1996 – 2000гг. - депутат Тюменской областной Думы.

Действительный государственный советник Российской Федерации 3 класса. Имеет государственные награды - Медаль ордена «За заслуги перед отечеством» II степени и Юбилейную медаль «300 лет Российскому флоту».

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Размер вознаграждения Генерального директора установлен Трудовым договором в виде должностного оклада. Критерии определения размера вознаграждения в трудовом договоре отсутствуют.

**Состав Ревизионной комиссии** (избрана Решением Акционера ОАО «Севернефтегазпром» по итогам деятельности Общества за 2006 год от 29.06.2007г. № 56):

**Михайлов Иван Леонидович**

- главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних

<b>Кудояр Юрий Алексеевич</b>	обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром» - главный технолог Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром»
<b>Сычев Дмитрий Борисович</b>	- заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Севернефтегазпром»

### **Практика корпоративного управления**

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного поведения, рекомендованный к применению Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации\*.

Вместе с тем, ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает своим акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», нормативно-правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг и внутренними актами Общества.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и потенциальными инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

В ближайшей перспективе одной из главных своих задач Общество видит в разработке и утверждении общим собранием акционеров собственного Кодекса корпоративного управления (поведения), учитывающего особенности корпоративной структуры, с тем, чтобы соответствовать принципам лучшей практики.

### **Дивиденды**

Выплата дивидендов в 2007г. не осуществлялась.

По итогам работы за 2007г. Совет директоров рекомендует выплатить годовой дивиденд в размере 133 руб. 34 коп. на одну привилегированную акцию типа А номинальной стоимостью 41 027 руб. Размер дивиденда определяется в соответствии с пунктом 9.4 Устава ОАО «Севернефтегазпром».

Дивиденды по обыкновенным акциям по результатам деятельности Общества в 2007г. Советом директоров рекомендовано не выплачивать.

\* - в настоящее время – Федеральной службой по финансовым рынкам Российской Федерации.

## **6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества**

### **Риски, связанные с изменением валютных курсов**

Учитывая тот факт, что основная сумма обязательств по кредитам и займам Общества выражена в иностранной валюте (евро), у Общества существует риск, связанный с колебанием обменного курса рубля к евро. Снижение стоимости рубля к евро приведет к увеличению рублевой стоимости задолженности по займам и кредитам и увеличению расходов по их обслуживанию.

### **Риски, связанные с действием лицензий**

Деятельность Общества по освоению Южно-Русского месторождения осуществляется в соответствии с лицензиями на право пользования недрами и осуществления иных лицензируемых видов деятельности. Действующим законодательством Российской Федерации и/или лицензиями предусматривается возможность ограничения, приостановления или досрочного прекращения права пользования недрами/осуществления лицензируемого вида деятельности в случае невыполнения условий лицензионных соглашений либо нарушения требований действующего законодательства Российской Федерации в области лицензирования.

Обществом выполняются требования условий лицензионных соглашений и предпринимаются все необходимые действия по соблюдению действующего законодательства в сфере лицензирования с тем, чтобы минимизировать указанный риск.

Вместе с тем, нет гарантий, что в будущем не будут внесены изменения в законодательство, касающиеся вопросов лицензирования, которые могут оказать негативное влияние на деятельность Общества.

### **Природоохранные риски**

Деятельность Общества по разработке Южно-Русского месторождения потенциально сопряжена с риском нанесения вреда окружающей природной среде. В этой связи одним из приоритетных направлений в деятельности Общества является охрана окружающей природной среды. Основные проектные решения, применяемые в процессе строительства объектов обустройства и эксплуатации месторождения, отвечают мировым стандартам в области охраны окружающей среды.

### **Технологические риски**

Производственная деятельность Общества по эксплуатации Южно-Русского месторождения может быть сопряжена с воздействием негативных факторов, связанных с выходом из строя или отказом оборудования. Вместе с тем, применяемые технологии при добыче, подготовке и транспортировке газа соответствуют современным требованиям надежности и безопасности при эксплуатации оборудования, что позволяет минимизировать указанные риски.

Кроме того, Обществом уделяется повышенное внимание соблюдению требований промышленной безопасности (обучение, аттестация и проверка знаний персонала по промышленной безопасности), что также снижает названные риски.

**7. Производственные показатели работы Общества в 2007 году**

*Содержание настоящего раздела не раскрывается в связи с тем, что информация, содержащаяся в нем, является коммерческой тайной Общества (стр. 15-18 Годового отчета).*

## **8. Состояние сырьевой базы. Показатели разработки**

*Содержание настоящего раздела не раскрывается в связи с тем, что информация, содержащаяся в нем, является коммерческой тайной Общества (стр. 19 Годового отчета).*



**9. Капитальное строительство\***

Освоение капитальных вложений за 2007г. составило 24 883 426,08 тыс. руб. (без учета НДС).

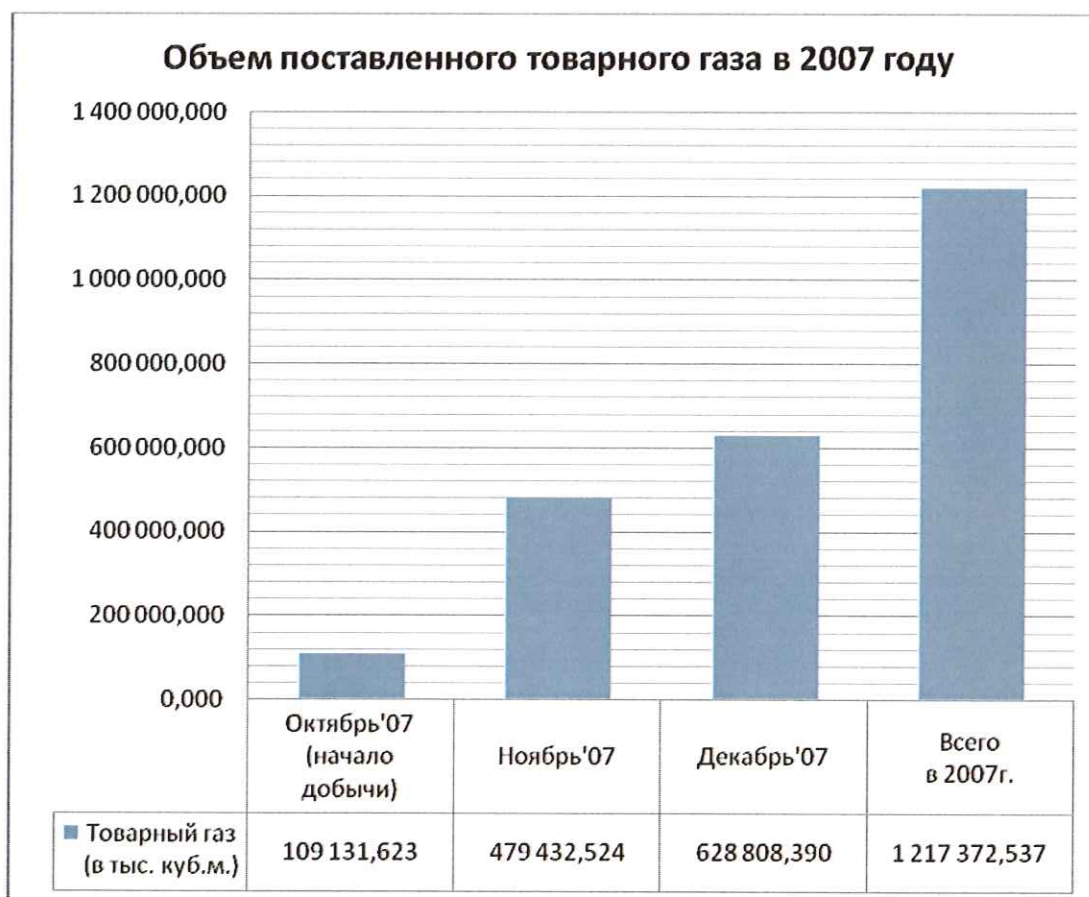
Введено основных фондов на сумму 11 077 104 тыс. руб. (без учета НДС).

**Структура незавершенного строительства:**

№ пп	Наименование объекта (стройки)	Незавершенное строительство на 31.12.2007 в текущих ценах	тыс. руб. без НДС
			в т.ч.  СМР
1	2	3	4
<b>ВСЕГО по Обществу:</b>		<b>22 483 533</b>	<b>16 144 138</b>
	в т.ч.		
1	Геологоразведочные работы	665 498	560 914
2	Бурение эксплуатационное	1 731 299	1 608 924
3	Оборудование, не входящее в сметы строек, не требующее монтажа	1 540	-
4	Обустройство Южно-Русского месторождения	20 085 196	13 974 300
	в т.ч.		
4.1	Месторождение	15 030 440	9 001 783
4.2	АБК в п. Уренгой с блоком гаражей	2 556	2 121
4.3	Автодорога п.Уренгой - Красноселькуп. Участок п. Уренгой – Южно-Русское месторождение	3 897 665	3 873 588
4.4	Газопровод товарного газа	1 154 535	1 096 808

\* - приведенные данные в данном разделе не следует сопоставлять с данными бухгалтерской отчетности

## 10. Объем произведенной продукции в отчетном году



Произведено товарного газа - 1 221 879,3 тыс. куб. м.

Отгружено - 1 217 372,5 тыс. куб.м.

Остаток - 4 506,7 тыс. м<sup>3</sup> (заполнение газопроводов)

Выручка от реализации газа составила - 876 508 тыс. руб. без НДС.

Прибыль от продажи газа составила – 454 167 тыс. руб.

Себестоимость отгруженного товарного газа с учетом управленческих расходов составила - 422 341 тыс. руб.

### Ценовая политика

В соответствии с условиями договоров поставки газа, цена за 1 000 куб.м. газа в 2007г. составила 720 руб. (без учета НДС).

Вышеуказанная цена является существенно ниже уровня оптовых цен на газ, предназначенных для промышленных потребителей и населения в Ямало-Ненецком автономном округе, регулируемых в соответствии с приказами Федеральной службы по тарифам Российской Федерации (ФСТ России).

Согласно приказу ФСТ России от 05.12.2006г. №338-э/1 оптовая цена на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации в Ямало-Ненецком автономном округе, с 1 января 2007г. составляет 779 руб. (без НДС) за 1 000 куб.м.

**Себестоимость произведенного  
товарного газа с учетом управленческих расходов за 2007 год**

<i>№ п/п</i>	<i>Элементы затрат</i>	<i>Всего себестоимость газ (тыс. руб.)</i>
1	2	3
1.	Материалы	7 443,60
2.	Энергия покупная	85,65
3.	Затраты на оплату труда	64 322,73
4.	Единый социальный налог (ЕСН)	4 089,34
5.	Амортизация	128 125,60
6.	Аренда основных средств	6 045,92
7.	Налоги и иные обязательные платежи	182 123,12
8.	Затраты по договорам страхования	574,33
9.	Прочие затраты	30 849,97
10.	<b>ИТОГО себестоимость добытой продукции</b>	<b>423 660,26</b>
11.	<b>Объем произведенного товарного газа, тыс.м3</b>	<b>1 221 879,25</b>

## 11. Финансовые показатели Общества

### Анализ активов

#### *Внеоборотные активы*

#### Структура внеоборотных активов

тыс. руб.



В 2007г. введен в промышленную эксплуатацию пусковой комплекс Южно-Русского месторождения. Балансовая стоимость основных средств по состоянию на конец 2007г. по сравнению с показателями на начало отчетного года увеличилась в 97,26 раз, стоимость незавершенного строительства – в 2,44 раза.

#### **Краткий анализ структуры и динамики оборотных активов**

Стоимость запасов и затрат в незавершенном производстве за отчетный период увеличилась в 1,64 раза. Это связано с началом промышленной эксплуатации Южно-Русского месторождения и началом реализации газа в IV квартале 2007г.

Стоимость ресурсов, приобретенных для капитального строительства, составляет 97,52% от общей стоимости сырья и материалов на конец отчетного периода. Увеличение по сравнению с началом года произошло на 20,51%.

**Структура дебиторской задолженности:***тыс. руб.*

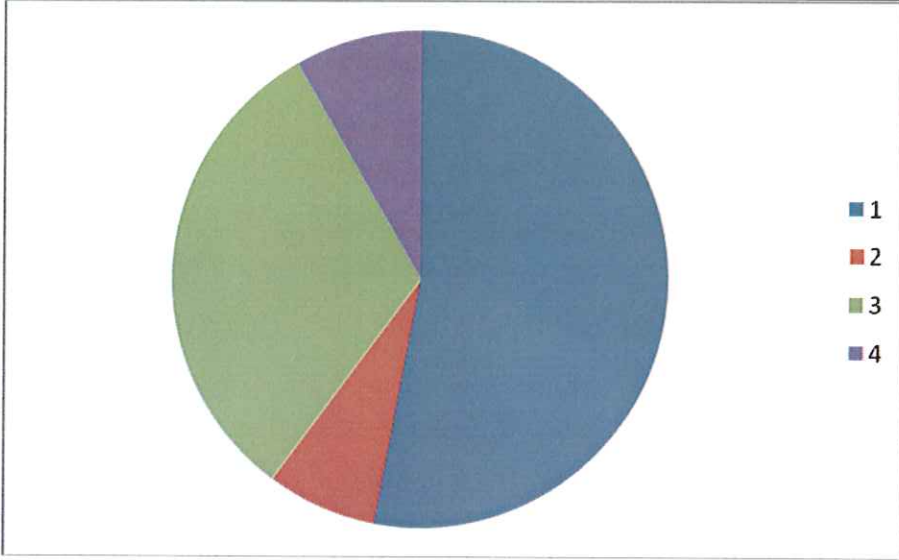
№ п.п.	Наименование статьи	на 01.01.2007г.	на 01.01.2008г.
1	Покупатели и заказчики	2348	861 612
2	Авансы выданные	10 206 217,00	6 141 786
3	Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	992 562	1 929 663
4	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	151 421	141 338
5	Прочие дебиторы	2 091	85 873
6	Итого:	11 354 639	9 160 272

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков является текущей в отчетном периоде, возникшей за реализацию газа в ноябре - декабре 2007г.

Сумма выданных авансов уменьшилась на конец отчетного периода по сравнению с началом отчетного периода на 39,82%.

Доля расчетов денежными средствами в Обществе составляет 100%. В связи с вводом в эксплуатацию в IV квартале 2007г. Южно-Русского месторождения и началом промышленной добычи газа, Обществом впервые получен доход от реализации добытого газа.

**Структура платежного баланса по направлениям финансирования**

	Сумма, тыс. руб.	Доля %
		
1. Капитальное строительство и приобретение основных средств	22 299 388	52,93
2. Выплата процентов по кредитам и займам	3 043 983	7,2
3. Погашение займов и кредитов (без процентов)	13 273 179	31,51
4. Эксплуатационные расходы, связанные с текущей деятельностью и прочие внереализационные расходы	3 521 097	8,36
<b>Итого:</b>	<b>42 128 647</b>	<b>100</b>

2. Анализ пассивов**Структура и динамика собственного капитала**

<i>тыс. руб.</i>				
<b>№ п.п.</b>		<b>на 01.01.07г.</b>	<b>на 01.01.08г.</b>	<b>изменения</b>
1	Уставный капитал	200	308	108
2	Добавочный капитал	47 142	47 142	0
3	Нераспределенная прибыль	-7 481	-7 480	1
	<b>Итого:</b>	<b>39 861</b>	<b>39 970</b>	<b>109</b>

В 2007г. в результате эмиссии дополнительных акций произошло увеличение уставного капитала в 1,5 раза. Стоимость чистых активов на 01.01.2008г. увеличилась по сравнению со стоимостью на 01.01.2007г. на 109 тыс. руб. Стоимость чистых активов по состоянию на конец отчетного периода превышает уставный капитал в 129,77 раз.

**Анализ структуры и динамики заемного капитала**

В рамках целевого финансирования проекта освоения Южно-Русского месторождения общая сумма займов, полученных в течение 2007 г., составила 33 737 337,9 тыс. руб. и 207 668,4 тыс. евро, из них 22 182 380 тыс. руб. - от ОАО «Газпром». Общая сумма займов и кредитов, погашенных в течение 2007 г., составила 11 154 696 тыс. руб. и 59 591,4 тыс. евро, в т.ч. - перед ОАО «Газпром» в сумме 10 734 696 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2007г. в перечень займов включены займы, полученные от «Винтерсхалл Холдинг АГ» в соответствии с Договором об обмене активами для обеспечения 35% экономического участия «Винтерсхалл Холдинг АГ» в проекте освоения Южно-Русского месторождения, для частичного погашения ранее полученных займов и кредитов - в размере 11 154 696 тыс. руб., и 59 591,4 тыс. евро и на финансирование разработки Южно-Русского месторождения - в размере 400 261,9 тыс. руб. и 148 076,9 тыс. евро.

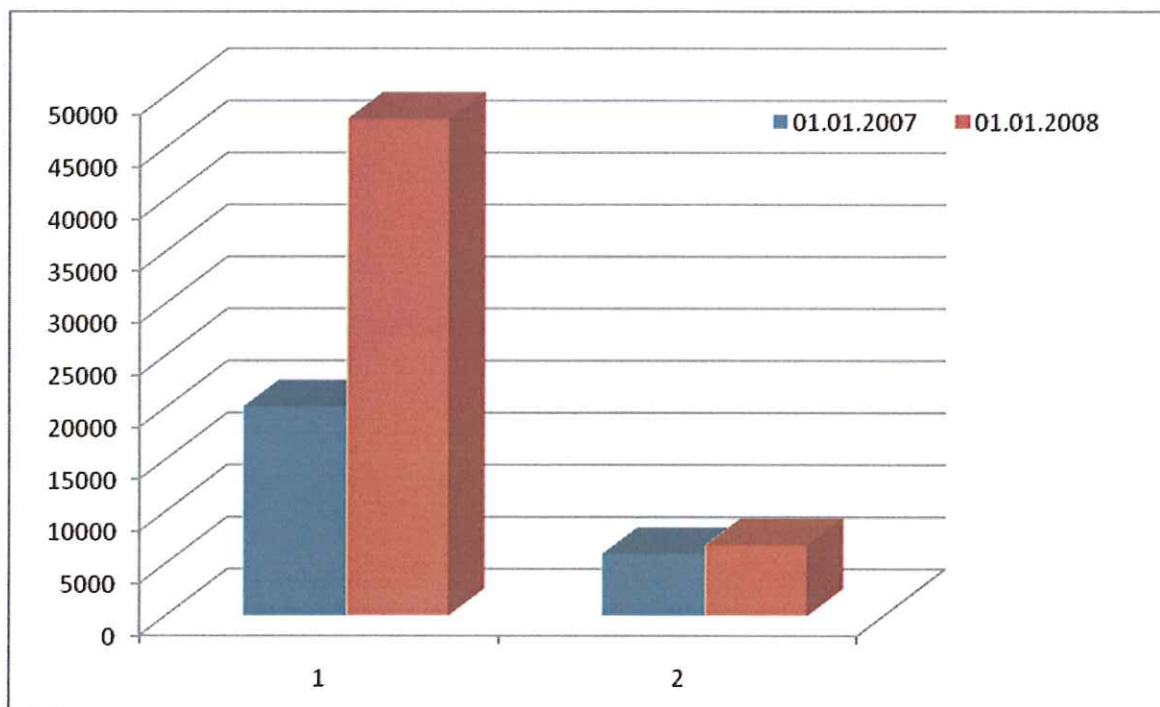
Осуществлена пролонгация заключенного в 2006г. кредита от «ГазЭнерго Кэпитал Лимитед» на сумму 110 670 тыс. евро (срок погашения кредита согласно условиям пролонгации – 12.12.2008г.).

Сведения о привлеченных ОАО «Севернефтегазпром» займах в течение 2007г. приведены в нижеследующей таблице:

№ п/п	Занмодавец /Объем займа	Дата погашения	% ставка	Целевое назначение
1	ОАО "Газпром" / 605 800 тыс. руб.	25.12.2013	7,00	Финансирование геолого-разведочных работ, проводимых на Южно-Русском месторождении
2	ОАО "Газпром" / 889 000 тыс. руб.	31.12.2014	7,20	Финансирование геолого-разведочных работ, проводимых на Южно-Русском месторождении
3	ОАО "Газпром" / 12 952 797 тыс. руб.	15.07.2015	7,20	Финансирование освоения Южно-Русского месторождения
4	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 420 000 тыс. руб.	30.12.2010	13,80	Для частичной выплаты основной суммы долга по кредитному договору
5	Винтерсхалл Холдинг АГ / 2 999 913тыс.руб.	25.12.2013	6,40	Для частичной выплаты основной суммы долга по договору займа
6	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 326 200 тыс.руб.	25.12.2013	7,00	Для частичной выплаты основной суммы долга по договору займа
7	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 6 974 583тыс.руб.	15.07.2015	7,20	Для частичной выплаты основной суммы долга по договору займа
8	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 434 000 тыс.руб.	31.12.2014	7,20	Для частичной выплаты основной суммы долга по договору займа, остаток суммы для целей финансирования разработки Южно-Русского месторождения
9	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 198 518 тыс.руб.	01.12.2008	6,03	Для целей финансирования разработки Южно - Русского месторождения
10	Винтерсхалл Холдинг АГ 18 551 тыс.руб.	31.12.2008	2,00	Для целей финансирования разработки Южно - Русского месторождения
11	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 183 193 тыс.руб.	30.06.2010	14,00	Для целей финансирования разработки Южно - Русского месторождения
12	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 113 077 тыс.евро	30.12.2010	8,90	Для целей финансирования разработки Южно - Русского месторождения
13	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 35 000 тыс.евро	15.11.2010	8,90	Для целей финансирования разработки Южно - Русского месторождения
14	Винтерсхалл Холдинг АГ/ 59 591 тыс.евро	12.12.2008	8,90	Для частичной выплаты основной суммы долга по кредитному договору

Стоимость долгосрочных кредитов и займов на конец отчетного периода по сравнению с данными на начало отчетного периода увеличилась в 2,3 раза, стоимость краткосрочных кредитов и займов - в 1,14 раза.

### Структура и динамика заемного капитала



тыс. руб.

№	Наименование обязательств	на 01.01.2007	на 01.01.2008г.
1	Долгосрочные обязательства по заемным средствам	20 056 061	47 679 475
2	Краткосрочные обязательства по заемным средствам	5 907 474	6 773 027

### Структура кредиторской задолженности:

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование статьи	на 01.01.2007г.	на 01.01.2008г.
1	Поставщики подрядчики	234 561	759 879
2	Задолженность перед персоналом	750	2 607
3	Налоги и сборы, отчисления по социальному страхованию	8 832	151 725
4	Прочие кредиторы	483	6 234
5	Итого:	244 626	920 245



## Финансово-экономические показатели

Наименование показателей		Расчет коэффициентов, характеризующих финансовое состояние Общества. Традиционная методика	
Коэффициент текущей ликвидности, К <sub>1</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	с.290-с.230	К <sub>1 н.г.</sub> = 16399609/6152100
		с.690-с.640	К <sub>1 к.г.</sub> = 20937875/7693472
Коэффициент быстрой ликвидности, К <sub>2</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	с.290-с.210-с.220-с.230	К <sub>2 н.г.</sub> = 16399609-2523978-151421/6152100
с.690-с.640		К <sub>2 к.г.</sub> = 20937875-4141466-141338/7693472	
Коэффициент маневренности функционирующего капитала, К <sub>3</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	с.210+с.220+с.230+с.270	К <sub>3 н.г.</sub> = 2523978+151421/16399609-5907474-244626
		с.290-с.610-с.620-с.630-с.660	К <sub>3 к.г.</sub> = 4141466+141338/209378875-673027-920445
Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), К <sub>4</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	с.490-с.411-ЦФип*+с.640	К <sub>4 н.г.</sub> = 39861/1012404+16399609
		с.190+с.290	К <sub>4 к.г.</sub> = 39970/35814143+20937875
Коэффициент обеспеченности собственными средствами, К <sub>5</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	(с.490-с.411-ЦФип*+с.640)-с.190	К <sub>5 н.г.</sub> = 39861-10212404/16399609
		с.290	К <sub>5 к.г.</sub> = 39970-35814143/20937875
Коэффициент финансирования, К <sub>6</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	с.490-с.411-ЦФип*+с.640	К <sub>6 н.г.</sub> = 39861/20420052+6152100
		с.590+с.690	К <sub>6 к.г.</sub> = 39970/49018576+7693472
Коэффициент финансовой устойчивости, К <sub>7</sub>	Показатели ликвидности (платежеспособности)	(с.490-с.411-ЦФип*+с.640)+с.590	К <sub>7 н.г.</sub> = (39861+20420052)/(10212404+16399609)
		с.190+с.290	К <sub>7 к.г.</sub> = (39970+490218576)/(35814143+20937875)
Оборачиваемость мобильных средств (раз), К <sub>8</sub>	Показатели оборачиваемости	с.010 ф.№2	К <sub>8 н.г.</sub>
		с.290	К <sub>8 к.г.</sub> = 876508/20937875
Оборачиваемость запасов (раз), К <sub>9</sub>	Показатели оборачиваемости	с.010 ф.№2	К <sub>9 н.г.</sub>
		с.210	К <sub>9 к.г.</sub> = 876508/4141466
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), К <sub>10</sub>	Показатели оборачиваемости	с.010 ф.№2	К <sub>10 н.г.</sub>
		с.230+с.240-с.244	К <sub>10 к.г.</sub> = 876508/9018934
Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), К <sub>11</sub>	Показатели оборачиваемости	с.010 ф.№2	К <sub>11 н.г.</sub>
		с.620	К <sub>11 к.г.</sub> = 876508/920445
Рентабельность активов (%), К <sub>12</sub>	Показатели рентабельности	с.190 ф.№2 x 100	К <sub>12 н.г.</sub> = 1*100/56752018
		с.300	К <sub>12 к.г.</sub> = 1*100/56752018
Рентабельность собственного капитала (%), К <sub>13</sub>	Показатели рентабельности	с.190 ф.№2 x 100	К <sub>13 н.г.</sub> = 1*100/39970
		с.490-ЦФип*+с.640-с.411	К <sub>13 к.г.</sub> = 1*100/39970
Рентабельность продукции (продаж) (%), К <sub>14</sub>	Показатели рентабельности	с.50 ф.№2 x 100	К <sub>14 н.г.</sub> = 454168*100/876508
		с.10 ф.№2	К <sub>14 к.г.</sub> = 454168*100/876508

**12. Персонал**

<b>Показатели</b>	<b>на 31.12.2007</b>	<b>на 31.12.2006</b>
Численность персонала, чел.	668	226
Среднесписочная численность, чел.	406	139
Среднемесячная заработная плата на одного работника, руб.*	104 089	84 092

\* - с учетом районного коэффициента и северных надбавок

В 2007г. в Обществе в связи с формированием службы эксплуатации и запуском Южно-Русского месторождения был введен вахтовый метод организации работ, сведения о применении которого приведены в нижеследующей таблице:

Списочная численность работников	Численность вахтового сменного персонала			
	всего	в том числе работают в условиях Крайнего Севера и приравненных к ним местностях	Из общей численности вахтового сменного персонала используют	
			внутрирегиональную форму вахтового метода организации работ	межрегиональную форму вахтового метода организации работ
668	263	263	105	158

В 2007г. повысили квалификацию - 43 чел.; прошли обучение и аттестацию по охране труда и технике по безопасности – 569 чел., аттестацию по промышленной безопасности – 140 чел. Сумма затрат на выполнение мероприятий по охране труда в 2007г. составила 8 759,6 тыс.руб.

Социально - трудовые отношения с работниками регулируется Коллективным договором ОАО «Севернефтегазпром» (Коллективный договор), заключенным в соответствии с Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2007 – 2009 годы. Все обязательства, предусмотренные Коллективным договором, выполнены в полном объеме. Сумма выплат по Коллективному договору в 2007г. составила 390 тыс. руб.

### 13. Охрана окружающей среды и энергосбережение

Одним из главных приоритетов деятельности Общества является соблюдение требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

Сумма затрат на охрану окружающей среды в 2007 г. составила 428,517 тыс. руб.\*, в том числе:

- строительство канализационных очистных сооружений мощностью 0,34 тыс. м<sup>3</sup>/сут. – 125 324 тыс. руб.;

- строительство сетей канализации, канализационных насосных станций, полигона закачки стоков в поглощающий горизонт - 247 215 тыс. руб.;

- строительство полигона твердых отходов мощностью 32 тыс. тонн/год – 41 976 тыс. руб.;

- текущие мероприятия по охране окружающей среды и 14 002 тыс. руб.

Инвентаризация выбросов, в том числе, парниковых газов, проведена в рамках разработки проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В целях сокращения выбросов в атмосферу и утечек парниковых газов Обществом разработаны и выполняются следующие мероприятия:

- защита трубопроводов пластового газа от превышения давления рабочей среды за счет применения системы автоматического регулирования, сигнализаций и блокировок, а также механической защиты (предохранительные клапаны);
- сбросы от предохранительных клапанов направляются на факел, что исключает выброс в атмосферу газа;
- газ продувки скважин направляется на горелочное устройство периодического действия;
- факельные устройства оборудованы приборами контроля погасания пламени с выдачей светового и звукового сигнала;
- комплект зажигания факела обеспечивает автоматический розжиг дежурных горелок при поступлении сигнала о погасании пламени;
- применение на факелах горелок новой конструкции с рассредоточенным выходом сбросных газов, что позволяет существенно улучшить смесеобразование топливного газа с окружающим воздухом, увеличить полноту сгорания и сократить выбросы продуктов химического недожига.

\* - приведенные данные в данном разделе не следует сопоставлять с данными бухгалтерской отчетности

**Основные показатели  
деятельности Общества по охране окружающей среды**

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2006 год отчет	2007 год	
				план	отчет
1.	Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу	тыс. т	0,555	19,7	1,01
1.1.	- в пределах ПДВ	-«-	0,555	19,7	1,01
1.2.	- в пределах ВСВ	-«-	0	0	0
1.3.	- сверхлимитные	-«-	0	0	0
1.4.	в т.ч. метан	-«-	0,0047	0,205	0,02
2.	диоксиды углерода		0,019	1063	108,2
3.	Сбросы загрязненных сточных вод в поверхностные водоемы	м3	0	0	3
4.	Образование отходов производства и потребления	т	8205,895	87469,608	25434,25
4.1.	1 класса	-«-	0	0,08	0
4.2.	2 класса	-«-	0	2	0
4.3.	3 класса	-«-	2,145	439,028	5,05
4.4.	4 класса	-«-	8189,6	86557,7	25346,1
4.5.	нетоксичных	-«-	14,15	470,8	83,1
5.	Платежи за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	1910	11016	7893,856
5.1.	за загрязнение атмосферного воздуха	-«-	33	1001	42,297
5.1.1.	- в пределах ПДВ	-«-	33	1001	42,297
5.1.2.	- в пределах ВСВ	-«-	0	0	0
5.1.3.	- сверхлимитные	-«-	0	0	0
5.2.	за сбросы загрязненных сточных вод	-«-	0	0	65,239
5.3.	за размещение отходов производства и потребления	-«-	1877	10015	7786,32
5.3.1.	- в пределах лимита	-«-	1875	10015	6253,98
5.3.2.	- сверх лимита	-«-	2	0	1532,34
6.	Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов)	ед.	0	0	5
7.	Штрафы за нарушение природоохранного законодательства	руб.	0	0	80000
8.	Капитальные затраты на природоохранные мероприятия	тыс. руб.	0	225882	414515
8.1.	- по охране атмосферного воздуха	-«-	0	0	0
8.2.	- по охране водной среды	-«-	0	201015	372539
8.3.	- по охране окружающей среды от отходов производства	-«-	0	24867	41976
8.4.	- по охране земель, в т.ч. по рекультивации	-«-	0	0	0
9.	Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды	тыс. руб.	0	15983	14002

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2006 год отчет	2007 год	
				план	отчет
9.1.	- по охране атмосферного воздуха	-«-	0	3600	3560
9.2.	- по охране водной среды	-«-	0	6883	5320
9.3.	- по охране окружающей среды от отходов производства	-«-	0	5500	5122
9.4.	- по охране земель, в т.ч. по рекультивации	-«-	0	0	0
10.	Количество персонала, занятого вопросами охраны окружающей среды	чел.	2	5	2

### Показатели энергоэффективности в добыче газа за 2007 год

№	Показатели	Ед. изм.	2006 год	2007 год		Экономия ТЭР по программе энерго- сбережения
			Факт	План	Факт	
1.	Условная товарная продукция, в т.ч.	млн. м3				-
	- товарный газ	млн. м3	-	1026,034	1217,373	-
	- товарный конденсат	тыс. т				-
	- " "	...				-
2.	Расходы ТЭР:					
	- топливный газ, всего:	тыс. м3	-	45136	33739,324	11396,676
	-на компримирование	тыс. м3	-	-	-	-
	-на выработку тепла	тыс. м3	-	4844	1088,374	3755,626
	- газ на технологические нужды,	тыс. м3	-	612	297,194	314,806
	- газ на выработку электроэнергии,	тыс. м3	-	39680	32353,756	7326,244
	- электроэнергии	тыс. кВт*ч	-	23700	23700	0
- теплоэнергии	Гкал	-	11600	5800	5800	
3.	Удельные расходы ТЭР:					
	- топливного газа	м3/тыс. м3	-	43,991	27,715	-
	- газа на технологические нужды	м3/тыс. м3	-	0,596	0,244	-
	- газа на технологические потери	м3/тыс. м3	-	3,225	2,38	-
	- электроэнергии	кВт*ч/т ыс. м3	-	23,099	19,468	-
- теплоэнергии	Гкал/тыс. . м3	-	11,306	4,764	-	
4.	Нормы расхода газа на собственные технологические нужды	м3/тыс. м3	-	43,991	27,715	-

#### 14. Сведения о заключенных Обществом крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В отчетном году Обществом заключены следующие договоры, признаваемые в соответствии с действующим законодательством крупной сделкой:\*

№ п/п	Контрагент	Предмет сделки, сумма	Срок	Размер процентной ставки	Орган общества, принявший решение об одобрении
1	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 183 192 692,31 руб.	30.06.2010	14,0% годовых по фактической задолженности	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
2	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 18 551 106,39 руб.	31.12.2008	2% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
3	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 35 000 000 евро	15.11.2010	8,9% годовых по фактической задолженности	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
4	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 113 076 923,08 евро	30.12.2010	8,9% годовых по фактической задолженности	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
5	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 198 518 183,77 руб.	возврат займа - в течение 2008 года ежеквартально в размере ¼ от суммы займа, последний платеж не позднее 01.12.2008	6,03% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
6	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 420 000 000 руб.	30.12.2010	13,8% годовых по фактической задолженности	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
7	«Винтерсхалл	предоставление	возврат		Протокол внеочередного

	Холдинг АГ»	займа в размере 2 999 913 000 руб.	займа – в полном объеме в период с 01.10 по 25.12.2013	6,4% годовых от суммы займа	Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
8	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 59 591 488,09 евро	до 12.12.2008	с 15.12.2007 до 31.03.2008 – 8,9% годовых от суммы займа; с 01.04.2008 до 12.12.2008 – 10,5% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
9	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 326 200 000 руб.	25.12.2013	7% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
10	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 846 300 000 руб.	возврат займа - в течение 2014 года ежеквартал ьно равными частями, последний платеж - не позднее 31.12.2014	7,2% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007
11	«Винтерсхалл Холдинг АГ»	предоставление займа в размере 6 974 583 000 руб.	возврат займа – в соответств ии с графиком, ежегодно 15 июля, начиная с 2010г., последний платеж 15.07.2015	7,2% годовых от суммы займа	Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» от 11.12.2007г. № 1/2007

\* - указанная сделка одновременно являлась сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (заинтересованное лицо – акционер Общества – «Винтерсхалл Холдинг АГ»).

Заемные средства по одобренной сделке получены, исполнение сделки осуществляется в соответствии с условиями договоров займа.

Помимо указанной сделки, в отчетном году Обществом заключены 7 сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Севернефтегазпром» 11.12.2007г. (Протокол от 11.12.2007г.). Сведения об указанных сделках приведены в Приложении к Отчету.

Генеральный директор

Э.Ю. Худайнатов

Главный бухгалтер

Т.М. Расько



**ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2007 ГОДУ,  
В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ,  
ОДОБРЕННЫХ ОГ АНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

Таблица 1\*

№ п/п	Наименование договора	Стороны	Предмет договора
1.	Дополнительный договор к договору займа № 162/06-Р/WH-6 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG и к Кредитному договору № 162/06-Р от 28.06.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (права требования по которому были уступлены АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 162-06-Р-Ц-1 от 28.06.2006г.)	ОАО «Севернефтегазпром» Wintershall Holding AG ООО «Арагон»	неизменное обеспечение положения, при котором соотношение основных сумм займов, непогашенных по Кредитному договору № 162/06-Р от 28.06.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Договор займа 1) и договору займа № 162/06-Р/WH-6 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG (далее – Договор займа 2) поддерживалось на уровне 65 процентов по Договору займа 1 и 35 процентов по Договору займа 2 (далее – Соотношение). Стороны обеспечивают и гарантируют положение, при котором любой платеж Заемщика по Договору займа 1 и по Договору займа 2 (включая, но не ограничиваясь оплатой основной суммы займа, процентов, сборов, неустойки и издержек) (далее – платеж) совершаются соответствующей Стороной таким способом, чтобы поддержать Соотношение в связи с любым таким платежом и в отношении общей непогашенной основной суммы по каждому из Договоров займа
2.	Дополнительный договор к договору займа № 312/06-В/WH-8 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG и к Кредитному договору № 312/06-В от 15.12.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (права требования по которому были уступлены АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 162-06-Р-Ц-1 от 28.06.2006г.)	ОАО «Севернефтегазпром» Wintershall Holding AG ГазЭнерго Лимитед	неизменное обеспечение положения, при котором соотношение основных сумм займов, непогашенных по Кредитному договору № 312/06-В от 15.12.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Договор займа 1) и договору займа № 312/06-В/WH-8 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG (далее – Договор займа 2) поддерживалось на уровне 65 процентов по Договору займа 1 и 35 процентов по Договору займа 2 (далее – Соотношение). Стороны обеспечивают и гарантируют положение, при котором любой платеж Заемщика по Договору займа 1 и по Договору займа 2 (включая, но не ограничиваясь оплатой основной суммы займа, процентов, сборов, неустойки и издержек) (далее – платеж) совершаются соответствующей Стороной таким способом, чтобы поддержать Соотношение в связи с любым таким платежом и в отношении общей непогашенной основной суммы по каждому из Договоров займа
3.	Дополнительный договор к договору займа № 101/05-Р/WH-	ОАО «Севернефтегазпром»	неизменное обеспечение положения, при котором соотношение основных сумм займов, непогашенных по Кредитному договору № 101/05-Р от 14.07.2005г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и

	<p>1 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG и к Кредитному договору № 101/05-Р от 14.07.2005г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (права требования по которому были уступлены АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 101/05-Р-Ц-1 от 23.11.2005г.)</p>	<p>Wintershall Holding AG ООО «Арагон»</p>	<p>ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Договор займа 1) и договору займа № 101/05-Р/WH-1 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG (далее – Договор займа 2) поддерживалось на уровне 65 процентов по Договору займа 1 и 35 процентов по Договору займа 2 (далее – Соотношение). Стороны обеспечивают и гарантируют положение, при котором любой платеж Заемщика по Договору займа 1 и по Договору займа 2 (включая, но не ограничиваясь оплатой основной суммы займа, процентов, сборов, неустойки и издержек) (далее – платеж) совершаются соответствующей Стороной таким способом, чтобы поддержать Соотношение в связи с любым таким платежом и в отношении общей непогашенной основной суммы по каждому из Договоров займа</p>
<p>4.</p>	<p>Дополнительный договор к договору займа № 219/05-В/WH-3 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG и к Кредитному договору № 219/05-В от 23.11.2005 года между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (права требования по которому были уступлены АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 219/05-В-Ц-1 от 23.11.2005г.)</p>	<p>ОАО «Севернефтегазпром» Wintershall Holding AG ООО «Арагон»</p>	<p>неизменное обеспечение положения, при котором соотношение основных сумм займов, непогашенных по Кредитному договору № 219/05-В от 23.11.2005г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Договор займа 1) и договору займа № 219/05-В/WH-3 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG (далее – Договор займа 2) поддерживалось на уровне 65 процентов по Договору займа 1 и 35 процентов по Договору займа 2 (далее – Соотношение). Стороны обеспечивают и гарантируют положение, при котором любой платеж Заемщика по Договору займа 1 и по Договору займа 2 (включая, но не ограничиваясь оплатой основной суммы займа, процентов, сборов, неустойки и издержек) (далее – платеж) совершаются соответствующей Стороной таким способом, чтобы поддержать Соотношение в связи с любым таким платежом и в отношении общей непогашенной основной суммы по каждому из Договоров займа.</p>
<p>5.</p>	<p>Дополнительный договор к договору займа № 19/06-В/WH-4 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG и к Кредитному договору № 19/06-В от 02.03.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (права требования по которому были уступлены АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 19/06-В-Ц-1 от 23.11.2005г.)</p>	<p>ОАО «Севернефтегазпром» Wintershall Holding AG ООО «Арагон»</p>	<p>неизменное обеспечение положения, при котором соотношение основных сумм займов, непогашенных по Кредитному договору № 19/06-В от 02.03.2006г. между АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Договор займа 1) и договору займа № 19/06-В/WH-4 от 12.11.2007г. между ОАО «Севернефтегазпром» и Wintershall Holding AG (далее – Договор займа 2) поддерживалось на уровне 65 процентов по Договору займа 1 и 35 процентов по Договору займа 2 (далее – Соотношение). Стороны обеспечивают и гарантируют положение, при котором любой платеж Заемщика по Договору займа 1 и по Договору займа 2 (включая, но не ограничиваясь оплатой основной суммы займа, процентов, сборов, неустойки и издержек) (далее – платеж) совершаются соответствующей Стороной таким способом, чтобы поддержать Соотношение в связи с любым таким платежом и в отношении общей непогашенной основной суммы по каждому из Договоров займа.</p>

	<p>«Газпромбанк» (ЗАО) в пользу ООО «Арагон» по Договору уступки права требования № 19/06-В-Ц-1 от 06.03.2006г.)</p>
--	--

\* - заинтересованным лицом в сделках, указанных в Таблице 1, является акционер Общества – «Винтерсхалл Холдинг АГ».

Таблица 2\*

Предмет	Стороны	Объем поставки	Цена на газ	Срок действия договора
<p>Поставка природного газа, добытого из сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения. Дата начала поставки – 01 ноября 2007 года</p>	<p>ОАО «Севернефтегазпром» ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»</p>	<p>- в период с 01 ноября 2007г. до 10 часов утра 1 января 2008г. - 364 120 тыс.куб.м. природного газа; - в период с 10 часов утра 01 января 2008г. до 10 часов утра 01 января 2009г. - 4 997 426 тыс.куб.м. природного газа; - количество природного газа, поставляемого в течение третьего и каждого последующего года поставки определяется Покупателем и Покупателем не позднее, чем за 45 до начала соответствующего года поставки и устанавливается в дополнительном соглашении к договору поставки газа. Доля ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» в течение каждого года поставки в Периоде гибкости, за исключением года корректировки, составляет 35 (тридцать пять) процентов планируемого объема товарной добычи Поставщика на соответствующий год поставки.</p>	<p>Цена на природный газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01 ноября 2007г. до 10 часов 01 января 2008г. - 720 рублей за 1 000 куб. м. газа. Цена на газ, поставляемый в течение второго и каждого последующего года поставки, определяется Покупателем и направляется Покупателю в форме расчета цены на газ на соответствующий год поставки не позднее, чем за 20 дней до начала соответствующего года поставки. Расчет цены на газ в отношении 2008 года поставки направляется Покупателем Покупателю не позднее 5 (Пять) дней до начала указанного года поставки. Цена на газ, согласованная Покупателем и Покупателем на соответствующий год поставки устанавливается в дополнительном соглашении к договору поставки газа.</p>	<p>Договор распространяет свое действие на отношения, ранее возникшие между сторонами – с 01 ноября 2007г. и действует в течение всего времени разработки и добычи природного газа из сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения, установленного Долгосрочным планом разработки и бюджетом ОАО «Севернефтегазпром», основанном на Варианте 2а Проекта разработки сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения, выполненного ООО «ТюменНИИгипрогаз» и утвержденно ЦКР Роснедра 15.08.2005г.</p>

\* - заинтересованным лицом в сделке, указанной в Таблице 2, является акционер Общества – ОАО «Газпром».

Таблица 3\*

Предмет	Стороны	Объем поставки	Цена на газ	Срок действия договора
<p>Поставка природного газа, добытого из сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения.</p> <p>Дата начала поставки – 01 ноября 2007 года</p>	<p>ОАО «Севернефтегазпром»</p> <p>ОАО «Газпром»</p>	<p>- в период с 01 ноября 2007г. до 10 часов утра 1 января 2008г. - 376 223 тыс.куб.м. природного газа;</p> <p>- в период с 10 часов утра 01 января 2008 г. до 10 часов утра 01 января 2009 г. - 9 280 934 тыс.куб.м. природного газа;</p> <p>- количество природного газа, поставляемого в течение третьего и каждого последующего года поставки определяется Покупателем не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до начала соответствующего года поставки и устанавливается в дополнительном соглашении к договору поставки газа.</p> <p>Доля ОАО «Газпром» в течение каждого года поставки в Периоде гибкости, за исключением года корректировки, составляет 65 (шестьдесят пять) процентов планируемого объема товарной добычи Поставщика на соответствующий год поставки.</p>	<p>Цена на природный газ, поставляемый в течение периода с 10 часов утра 01 ноября 2007г. до 10 часов 01 января 2008г. составляет 720 рублей за 1 000 куб. м. газа.</p> <p>Цена на газ, поставляемый в течение второго и каждого последующего года поставки, определяется Поставщиком и направляется Покупателю в форме расчета цены на газ на соответствующий год поставки не позднее, чем за 20 дней до начала соответствующего года поставки.</p> <p>Расчет цены на газ в отношении 2008 года поставки направляется Поставщиком Покупателю не позднее 5 (Пять) дней до начала указанного года поставки.</p> <p>Цена на газ, согласованная Поставщиком и Покупателем на соответствующий год поставки устанавливается в дополнительном соглашении к договору поставки газа.</p>	<p>Договор распространяет свое действие на отношения, ранее возникшие между сторонами – с 01 ноября 2007г. и действует в течение всего времени разработки и добычи природного газа из сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения, установленного Долгосрочным планом разработки и бюджетом ОАО «Севернефтегазпром», основанном на Варианте 2а Проекта разработки сеноманской (ПК<sub>1</sub>) и сенонских (Т<sub>1</sub> и Т<sub>2</sub>) залежей Южно-Русского нефтегазового месторождения, выполненного ООО «ГюменНИИГипрогаз» и утвержденного ЦКР Роснедра 15.08.2005г.</p>

\* - заинтересованными лицами в сделке, указанной в Таблице 3, являются: акционер Общества – ОАО «Газпром», члены Совета директоров Общества – А.И. Медведев, А.В. Круглов, В.А. Голубев, Е.Е. Карпель, О.П. Павлова, В.Г. Подюк.