

**Открытое акционерное общество
«Севернефтегазпром»**

УТВЕРЖДЕН
Акционером ОАО «Севернефтегазпром»
ОАО «Газпром»
Решение от «19» сентября 2007 г.
№ 56

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
Советом директоров
Протокол от «18» сентября 2007 г.
№ 4/2007


Председатель Совета директоров
А.И. Медведев

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2006 год

**п. Красноселькуп
2007 год**

СОДЕРЖАНИЕ

| | | |
|-----|---|----|
| 1. | Общие сведения..... | 3 |
| 2. | Приоритетные направления деятельности Общества в 2006 году | 6 |
| 3. | Структура управления. Практика корпоративного управления..... | 7 |
| 4. | Отчет о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг. Дивиденды | 11 |
| 5. | Основные показатели работы Общества..... | 12 |
| 6. | Состояние сырьевой базы..... | 14 |
| 7. | Геологоразведочные работы и эксплуатационное бурение..... | 15 |
| 8. | Основные виды производственной деятельности Общества | 18 |
| 9. | Структура основных средств Общества | 20 |
| 10. | Материально-техническое обеспечение..... | 21 |
| 11. | Анализ работы по капитальному строительству..... | 22 |
| 12. | Состояние работ по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и земельные участки..... | 28 |
| 13. | Персонал, труд, заработная плата, социальные льготы, выплаты, услуги..... | 30 |
| 14. | Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность..... | 32 |
| 15. | Охрана окружающей среды и энергосбережение..... | 33 |
| 16. | Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках Общества | 35 |
| 17. | Объем произведенной продукции, товаров и услуг..... | 39 |
| 18. | Объекты долгосрочных вложений..... | 39 |
| 19. | Финансовое состояние Общества..... | 39 |

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Севернефтегазпром» (далее – «Общество») создано путем преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром», зарегистрировано в качестве Открытого акционерного общества 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. в качестве юридического лица – общества с ограниченной ответственностью 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.

Место нахождения Общества - Российская Федерация, 629380, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, пос. Красноселькуп.

Почтовый адрес Общества – Российская Федерация, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, а/я 1130.

Адрес электронной почты - sngp@sngp.org

10 февраля 2006 года зарегистрирована новая редакция Устава ОАО «Севернефтегазпром», утвержденная Решением Акционера № 51 от 30 июня 2005 года.

17 февраля 2006 года зарегистрировано Изменение в Устав ОАО «Севернефтегазпром», утвержденное Решением Акционера № 2/У от 06 февраля 2006 года.

Общество владеет лицензией на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка недр (серия СЛХ № 11049 вид НЭ), выдана ОАО «Севернефтегазпром» 22 июня 2001 года.

Срок действия лицензии устанавливается в соответствии с Законом РФ «О недрах» и п. 2 Лицензионного соглашения об условиях пользования Южно-Русским участком недр в редакции Дополнения от 18.09.2003г., «Лицензионное соглашение»):

- для геологического изучения – до 5 (пяти) лет;
- для добычи углеводородного сырья – на срок отработки месторождений полезных ископаемых, исчисляемых исходя из технико-

экономического обоснования разработки месторождения, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр.

Код Общества по ОКПО – 48731500

ИНН 8912001990 / КПП 891201001

Общество зарегистрировано в Межрайонной ИФНС № 3 по ЯНАО.

В соответствии с Уставом Общества основными видами деятельности Общества являются:

- разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. Лицензия на право пользования недрами СЛХ № 11049 вид НЭ; Лицензия на право осуществления деятельности по эксплуатации нефтегазодобывающих производств серия ЭН-00-005606 (Д), выдана 07 июля 2005г., срок действия – до 07.07.2010г.;

- проведение геологоразведочных работ. Лицензия на право пользования недрами СЛХ № 11049 вид НЭ;

- добыча, транспортировка и реализация добываемых углеводородов и иного сырья. Лицензия на право осуществления деятельности по эксплуатации нефтегазодобывающих производств серия ЭН-00-005606 (Д);

- деятельность заказчика-застройщика. Лицензия на право осуществления деятельности по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственными стандартами серия Д 283109, регистрационный № ГС-5-72-02-22-0-89120011990-001355-2, выдана 10 октября 2002г. Государственным комитетом Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу, срок действия – до 10 октября 2007 года.

Коды видов деятельности Общества по ОКВЭД:

11.10; 11.10.2; 74.20.2; 45.21.; 51.51.3; 60.30; 45.21; 14.21; 41.00.1; 74.14

Уставный капитал Общества составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.

Уставный капитал разделен на 200 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая.

С 31 января 2003 года единственным акционером Общества является ОАО «Газпром».

Добавочный капитал Общества в отчетном году не изменялся.

Структура Общества:

Представительство в г. Тюмени (указано в Уставе, не действует).

Представительство в п. Уренгой (указано в Уставе).

В г. Москве и в г. Новом Уренгое ОАО «Севернефтегазпром» состоит на учете в качестве налогоплательщика по месту нахождения стационарных рабочих мест.

Филиалов, зависимых, дочерних обществ ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Общая численность на конец отчетного года – 226 человек.

Аудитор Общества – ЗАО БДО Юникон. Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 000547 от 25.06.2002г., выдана Министерством финансов РФ, срок действия – до 24 июня 2007г.

Место нахождения: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125.

Телефон: (495) 319-72-90; факс: 319-59-09.

2. Приоритетные направления деятельности Общества в 2006 году

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

Основополагающими руководящими документами, определяющими деятельность Общества, являются:

- Постановление Правления ОАО «Газпром» № 51 от 11.11.2004г. «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр», в соответствии с которым установлен срок ввода Южно-Русского нефтегазового 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 в объеме 1 460,1 млн.м³.
- Лицензионное соглашение об условиях пользования Южно-Русским участком недр.

В соответствии с указанными документами приоритетными направлениями деятельности Общества в 2006 году являлись:

- Реализация мероприятий по обустройству Южно-Русского нефтегазового месторождения, обеспечивающие его ввод в установленные ОАО «Газпром» сроки – IV квартал 2007 года;
- Выполнение геологоразведочных работ и прирост запасов.

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 нефтегазового месторождения определено с использованием методов проектного финансирования.

2. Приоритетные направления деятельности Общества в 2006 году

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

Основанополагающими руководящими документами, определяющими деятельность Общества, являются:

- Постановление Правления ОАО «Газпром» № 51 от 11.11.2004г. «О первоочередных мерах по вводу в эксплуатацию Южно-Русского участка недр», в соответствии с которым установлен срок ввода Южно-Русского нефтегазового 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 в объеме 1 460,1 млн.м³.
- Лицензионное соглашение об условиях пользования Южно-Русским участком недр.

В соответствии с указанными документами приоритетными направлениями деятельности Общества в 2006 году являлись:

- Реализация мероприятий по обустройству Южно-Русского нефтегазового месторождения, обеспечивающих его ввод в установленные ОАО «Газпром» сроки – IV квартал 2007 года;
- Выполнение геологоразведочных работ и прирост запасов.

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 нефтегазового месторождения определено с использованием методов проектного финансирования.

3. Структура управления. Практика корпоративного управления**Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром»**

Совет директоров избран Решением Акционера ОАО «Севернефтегазпром» по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2005 год № 53 от 30.06.2006г. в следующем составе:

| | |
|--------------------------------------|---|
| 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 | - с ноября 2006 года заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», с марта 2005 года начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газкомплекстимпэкс», член Правления ОАО «Газпром» |
| Подюк Василий Григорьевич | - член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром» |
| Карпель Елена Евгеньевна | - начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Газпром» |
| Рязанов Александр Николаевич | - до ноября 2006 года заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», Президент ОАО «Газпром нефть» |

До избрания 30 июня 2006 года Решением Акционера ОАО «Севернефтегазпром» по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2005 год Совета директоров в указанном составе, Совет директоров в первом полугодии 2006 года действовал в этом же составе.

Сведения о лицах, входивших в состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2006 года:

Медведев Александр Иванович

Родился в 1955 году в г. Шахтёрск Сахалинской области. Окончил Московский физико-технический институт.

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.

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.

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.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Карпель Елена Евгеньевна

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

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Рязанов Александр Николаевич

Родился в 1953 году в г. Южно-Курильске Сахалинской области. Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт.

Доли в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Решение Акционера о выплате вознаграждения членам Совета директоров не принималось, вознаграждение в 2006 году не выплачивалось.

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 акционера, 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 нефтегазовое месторождение в эксплуатацию и осуществить подачу газа в ЕСГ ОАО «Газпром» в IV квартале 2007 года, успешно выполняется. 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 - ход обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения, источники финансирования освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения, финансовое планирование, 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 2006 года:

Худайнатов Эдуард Юрьевич родился в 1960 году в г. Чимкент Казахской ССР. Окончил Международную академию предпринимательства г. Москве, Тюменский государственный университет. Имеет государственные награды - Медаль ордена «За заслуги перед отечеством» II ст. и Юбилейную медаль «300 лет Российскому флоту». В период 1996 - 2000гг. - депутат Тюменской областной Думы.

Долей участия в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» не имеет.

Решением Акционера ОАО «Севернефтегазпром» по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2005 год № 53 от 30.06.2006г. избрана **Ревизионная комиссия** Общества в следующем составе:

| | |
|---------------------------------|--|
| Дашеццак Светлана Александровна | главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром» |
| Кудояр Юрий Алексеевич | главный технолог Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром» |
| Сычев Дмитрий Борисович | заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Севернефтегазпром» |

Практика корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного поведения. Вместе с тем, ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивает акционеру 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» и нормативно-правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

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

4. Отчет о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг. Дивиденды

Обществом выпущены 200 000 (Двести тысяч) обыкновенных именных бездокументарных акций.

Размещение ценных бумаг осуществлялось путем обмена на акции акционерного общества долей участников преобразуемого в него общества с ограниченной ответственностью «Севернефтегазпром».

Дата размещения – 15 июня 2001 года

Дата регистрации – 12 июля 2001 года

Государственный регистрационный номер выпуска - 1-01-3175-D

Соотношение при обмене – доля ООО «Севернефтегазпром» в размере 1 (Один) рубль обменивается на 1 (Одну) обыкновенную именную акцию ОАО «Севернефтегазпром».

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска – 1 (Один) рубль.

Акции рыночной котировки не имеют.

Выпуск дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 1 512 665 штук, зарегистрированный РО ФКЦБ России в Уральском федеральном округе 04 сентября 2001 года (Государственный регистрационный номер выпуска 1-02-3175-D), на основании решения суда от 24 апреля 2002 года признан несостоявшимся, государственная регистрация выпуска акций аннулирована.

С 31 января 2003 года 100% акций ОАО «Севернефтегазпром» (200 000 штук обыкновенных именных бездокументарных акций) принадлежит ОАО «Газпром».

В отчетном периоде решение Акционера о выплате дивидендов не принималось, дивиденды по размещенным акциям не выплачивались.

Реестродержателем Общества является Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»). Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра выдана 26.12.2003г. ФКЦБ России, за № 10-000-1-00291, бессрочно.

Место нахождения: 117420, Россия, Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32. Телефон: (495) 719-40-44, факс 719-45-85.

5. Основные показатели работы общества в 2006 году

Таблица №1

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|----|--|----------------------------|-------------------|----------|--------|-----------------|
| | | | | план | отчет | |
| 1 | Прирост запасов углеводородного сырья | | | | | |
| | газ | млрд. м ³ | 34,68 | 55,25 | 82,324 | +47,644 |
| | нефть | млн. т | 1,16 | 9,9 | 1,4 | +0,24 |
| | газовый конденсат | -«- | 0,75 | 0,18 | 0 | -0,75 |
| 2 | Добыча газа | млн. м ³ | 1,9156 | 15,12 | 10,334 | +8,418 |
| | в том числе собственные нужды | | 1,9156 | 15,12 | 10,334 | +8,418 |
| 3 | Добыча газового конденсата | тыс. т | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Добыча нефти | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Переработка газа-всего (с указанием стандартов качества) в том числе (по собственникам сырья) | млн. м ³ | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | Переработка газового конденсата-всего (с указанием стандартов качества) в том числе (по собственникам сырья) | тыс. т | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | Переработка нефти-всего (с указанием стандартов качества) в том числе (по собственникам сырья) | тыс. т | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 6 | Продукты переработки (расшифровать, с указанием стандартов качества и собственников сырья) | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 7 | Товаро-транспортная работа в транспорте газа | млрд. м ³ км | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Объем активного газа в ПХГ в т.ч. по объектам хранения | млн. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 9 | Активная емкость ПХГ (по обустройству) в т.ч. по объектам хранения | млн. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 10 | Другие натуральные показатели (основные для данного общества) | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ... | | | | | |
| | ... | | | | | |

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|----|---|-----------|----------------|----------|----------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| 11 | Численность персонала на конец отчетного года | чел. | 56 | 160 | 226 | +170 |
| 12 | Среднемесячная заработная плата одного работника | руб. | 86299,2 | - | 84092,29 | -2206,91 |
| 13 | Капитальный ремонт основных фондов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие и управленческие расходы | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16 | Прочие операционные и внереализационные доходы (+) и расходы (-) ¹ | -«- | -19487 | - | +26181 | +45668 |
| | в т.ч. расходы на социальные выплаты | -«- | 265 | 0 | 383 | +118 |
| 17 | Прибыль (убыток) до налогообложения* | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 18 | Прибыль налогооблагаемая | -«- | 0 | - | 0 | 0 |
| 19 | Текущий налог на прибыль и прочие расходы из прибыли | -«- | 524 | - | 43 | -481 |
| 20 | Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года) ¹ | -«- | 0 | - | 0 | 0 |

¹ Указанную величину не следует сопоставлять с бухгалтерской отчетностью вследствие особенностей учетной политики в отношении учета превышения убытков над прибылью во время ведения строительства

6. Состояние сырьевой базы

Содержание настоящего раздела не раскрывается в связи с тем, что информация, содержащаяся в нем, является коммерческой тайной Общества (стр. 14 Годового отчета).

7. Геологоразведочные работы и эксплуатационное бурение

Таблица №2*

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|--------|---|-----------|----------------|----------|---------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| 1 | Объем геологоразведочных работ в денежном выражении | тыс. руб. | 244000 | 932000 | 802 910 | +558910 |
| | в том числе по подрядчикам: | | | | | |
| | ООО «Бургаз» Ф «Тюменбургаз» | -«- | 93500 | 153300 | 150 270 | +56770 |
| | ОАО «Уренгойнефтегазгеология» | -«- | 0 | 229700 | 218 750 | +218750 |
| | ООО «Московская буровая компания» | -«- | 0 | 181000 | 98 600 | +98600 |
| | ООО «Геофизические системы данных» | -«- | 10600 | 277000 | 270165 | +259565 |
| | ООО «Ямальская геол. экспедиция» | -«- | 0 | 6500 | 6 297 | +6297 |
| | ОАО «СибНАЦ» | -«- | 1100 | 19900 | 20 960 | +19860 |
| | ЗАО НПП «СибБурМаш» | -«- | 15800 | 47000 | 28 380 | +12580 |
| | ООО МНП «ГЕОДАТА» | -«- | 1300 | 9000 | 5 660 | +4360 |
| | ООО «ТюменНИИгипрогаз» | -«- | 0 | 2000 | 236 | +236 |
| | ГУ «Недра Ямала» | -«- | 0 | 100 | 57 | +57 |
| | Прочие | -«- | | 6500 | 3537 | +3537 |
| | в том числе: | -«- | | | | |
| | Разведочное бурение | -«- | 118700 | 564000 | 467 620 | +348920 |
| | Геофизические работы | -«- | 96500 | 278000 | 276 470 | +179970 |
| | НИОКР, ПИР | -«- | 28800 | 90000 | 58 822 | +30022 |
| | Фактически оплачено работ | -«- | 507100 | 0 | 760100 | +253000 |
| | Задолженность перед подрядчиками (на 31.12.2005) | -«- | -323400 | 0 | 28736 | -294664 |
| 2 | Объем работ в натуральном выражении: | | | | | |
| 2.1. | Проходка в разведочном бурении | м | 2500 | 8600 | 8684 | +6184 |
| | в том числе по подрядчикам: | | | | | |
| | ООО «Бургаз» | -«- | 2500 | 2500 | 2503 | +3 |
| | ООО «Московская буровая компания» | -«- | 0 | 2700 | 2705 | +2705 |
| | ОАО «Уренгойнефтегазгеология» | -«- | 0 | 3400 | 3476 | +3476 |
| 2.2. | Закончено бурением скважин | скв. | 1 | 4 | 4 | +3 |
| | в том числе по подрядчикам: | | | | | |
| | ООО «Бургаз» | -«- | 1 | 1 | 1 | 0 |
| | ООО «Московская буровая компания» | -«- | 0 | 1 | 1 | +1 |
| | ОАО «Уренгойнефтегазгеология» | -«- | 0 | 2 | 2 | +2 |
| 2.2.1. | Количество скважин, принятых на баланс из числа скважин законченных бурением | скв. | | | | |
| | в том числе по подрядчикам: | | | | | |
| | | | 0 | 4 | 0 | 0 |

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|--------|---|---------------------------|----------------|----------|-------------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| | ООО «Бургаз» | -«- | 0 | 1 | 0 | 0 |
| | ООО «Московская буровая компания» | -«- | 0 | 1 | 0 | 0 |
| | ОАО «Уренгойнефтегазгеология» | -«- | 0 | 2 | 0 | 0 |
| 2.2.2. | Количество скважин, выведенных из незавершенного строительства и принятых на баланс | скв. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3. | Количество скважин, выведенных из незавершенного строительства и ликвидированных | скв. | 0 | 4 | 2 | 2 |
| 2.3. | Сейсмопрофилирование: (2Д) (3Д) | пог. м км ² | 965,4 0 | 0 450 | 0 444,75 | 0 +444,75 |
| 3 | Прирост запасов, (извлекаемые запасы, категория С ₁): | | | | | |
| 3.1. | газа | млрд. м ³ | 34,68 | 55,25 | 82,324 | +47,644 |
| 3.2. | нефти | млн. т | 1,16 | 9,9 | 1,4 | +0,24 |
| 3.3. | газового конденсата | -«- | 0,75 | 0,18 | 0 | -0,75 |

Эксплуатационное бурение: в 2006 году начаты работы по строительству эксплуатационных скважин.

Таблица №3*

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|---|--|-----------|----------------|----------|---------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| 1 | Объем буровых работ в денежном выражении (с НДС) | тыс. руб. | 0 | 772 892 | 585 050 | +585 050 |
| | в том числе по подрядчикам: ООО «Бургаз» | -«- | 0 | 664 121 | 585 050 | +585 050 |
| | в том числе Затраты подрядчика по бурению | -«- | 0 | 664 121 | 528 780 | +528 780 |
| | Затраты заказчика | -«- | 0 | 108 771 | 56 270 | +56 270 |
| | в том числе на газ | тыс. руб. | 0 | 772 892 | 585 050 | +585 050 |
| | на нефть | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | на ПХГ | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | по скважинам, выведенным из незавершенного строительства | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | по скважинам, восстановленным горизонтальным стволом | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Проходка | м | 0 | 15 690 | 15 746 | +15 746 |
| | в том числе по подрядчикам: ООО «Бургаз» | -«- | 0 | 15 690 | 15 746 | +15 746 |
| | в том числе на газ | -«- | | | | |
| | на нефть | -«- | 0 | 15 690 | 15 746 | +15 746 |

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +,- к 2005г. |
|------|--|--------------------|----------------|----------|-------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| | на ПХГ восстановлено скважин горизонтальным стволом | -«- -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Закончено бурением скважин в том числе по подрядчикам: ООО «Бургаз» в том числе | скв. -«- -«- | 0 | 15 | 15 | +15 |
| | на газ | -«- | 0 | 15 | 15 | +15 |
| | на нефть | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | на ПХГ | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | восстановлено скважин горизонтальным стволом | -«- | | | | |
| 3.1. | Количество скважин, принятых на баланс из числа скважин, законченных бурением | скв. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе по подрядчикам: | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | в том числе | -«- | | | | |
| | на газ | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | на нефть | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | на ПХГ | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | восстановлено скважин горизонтальным стволом | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | выведено скважин из незавершенного производства | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |

* Приведенные данные в таблицах №№ 2,3 не следует сопоставлять с бухгалтерской отчетностью

8. Основные виды производственной деятельности Общества

На настоящем этапе обустройства месторождения промышленная добыча газа не ведется.

Добыто газа на собственные нужды для выработки электроэнергии на ПАЭС-2500 – 10,334 млн. м³.

Баланс газа (свободный газ и газ газовых шапок) на 01.01.2007 года составляет по ОАО «Севернефтегазпром» - 803 732,7 млн. м³.

ПАЭС-2500 осуществляет выработку электроэнергии с целью обеспечения бурения эксплуатационных и разведочных скважин, а также нужд капитального строительства. Обслуживание ПАЭС-2500 и, соответственно, выработка электроэнергии осуществляется на договорной основе сторонней организацией.

Состояние и использование фонда скважин (газовых, нефтяных), фактические объемы добычи газа, газового конденсата, нефти по месторождениям:

Таблица №4

| Месторождение | Фонд скважин, ед. | | | | Добыча, млн. м ³ (тыс. т) | |
|-----------------|-----------------------|------------------|---------------------|-------------------------------|---|-----------------------------------|
| | эксплуата- ционных | в том числе | | | всего | на отработ. скважино- месяц |
| | | дейст- вующих | бездейст- вующих | в ожидании подключени я | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Южно-Русское | | | | | | |
| залежь пласта | | | | | | |
| ПК ₁ | 8(3*) | 1* | 7(3*) | | 10,334 | 10 |

*Примечание:** скважины числятся на балансе ОАО «Запсибгазпром», в настоящее время решается вопрос о передаче их на баланс ОАО «Севернефтегазпром».

Расход химреагентов на данном этапе обустройства отсутствует. Расход газа на собственные технологические нужды отсутствует.

Как виды деятельности - переработка газа, транспорт газа, в отчетном году отсутствовали.

Газопровод товарного газа Ду 1220 протяженностью 64 км (пусковой комплекс) планируется к сдаче в III квартале 2007 года.

Энерго- и теплообеспечение, водоснабжение

Таблица №5

Энерго- и водопотребление организации

| № | Наименование Показателя | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +/- к 2005г. |
|----|---|---------------------|----------------|----------|-------|--------------|
| | | | | план | отчет | |
| 1. | Потребление электроэнергии, всего | млн. кВт·ч | 1,54 | 9,70 | 9,70 | +8,16 |
| | | млн. руб. | | 47,4 | 47,4 | |
| 2. | в т.ч. собственная выработка | млн. кВт·ч | | 9,70 | 9,70 | +8,16 |
| 3. | Потребление теплоэнергии | млн. Гкал | нет | нет | нет | нет |
| 4. | в т.ч. собственная выработка | млн. Гкал | нет | нет | нет | нет |
| 5. | Водопотребление (добыча и подготовка собственными силами) | млн. м ³ | 0,032 | 0,049 | 0,049 | +0,017 |

Техническое обслуживание и ремонт

На балансе предприятия находятся ПАЭС-2500 – 2 штуки. За время эксплуатации в 2006 году капитальные ремонты не производились.

Технологическая связь

Состояние строительства, реконструкции, капитального ремонта ведомственной сети технологической связи:

Таблица №6

| Срок эксплуатации сооружений связи | Протяженность многоканальных РРД, км | | Протяженность КЛС(с отводами), км | | ВЛС, км | ВОЛС, км | Радиокабельные системы связи, км | Общая протяженность линий связи, км | Кол-во базовых / абонентских станций всех типов, ед. | Примечание |
|------------------------------------|--------------------------------------|----------|-----------------------------------|---------------------------|---------|----------|----------------------------------|-------------------------------------|--|------------|
| | всего | цифровых | трасса | в однониточном исчислении | | | | | | |
| менее 1 года | 0 | 0 | 0,300 | 1 | | 0 | 1 | 2 | 2/35 | |

9. Структура основных средств Общества

Структура основных средств по видам деятельности:

Таблица №7
млн.руб.

| Основные средства по видам деятельности | Всего | в том числе | | |
|--|-------|-------------|------------------------------|---------------------------------|
| | | собственные | арендованные у ОАО «Газпром» | арендованные у других субъектов |
| Производственные основные средства <i>в том числе по видам деятельности</i> | | | | |
| Добыча | | | | |
| Переработка | | | | |
| Транспорт газа | | | | |
| ПХГ | | | | |
| Другие | 115,7 | 80,4 | 0 | 35,2 |
| Непроизводственные основные средства | 49,5 | 49,5 | 0 | 0 |

В 2006 году основные средства в аренду, лизинг, на консервацию не передавались.

Стоимость основных средств (движимого имущества), приобретенных в собственность Общества в 2006 году, составляет 34 млн. рублей.

Стоимость объектов недвижимости, принятых в эксплуатацию в 2006 году и находящихся в процессе государственной регистрации составляет 49,5 млн. рублей.

10. Материально-техническое обеспечение

В 2006 г. Обществом заключены договоры поставки материалов и оборудования для обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения по важнейшим направлениям - строительство УКПГ, газопровода, объектов промысла, в том числе газосборная сеть, объекты энергообеспечения, эксплуатационное бурение, связь, АСУ ТП, КИПиА.

Исполнение договоров осуществляются в строгом соответствии с графиками поставок, согласованными сторонами с учетом графиков производства работ по обустройству месторождения.

Все расчеты по заключенным договорам производились денежными средствами.

Все закупки в отчетный период производились по прямым договорам на конкурсной основе. Номенклатура, предельные размеры цен на произведенные закупки в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2002г. № 57 «Об упорядочении закупок материально-технических ресурсов для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» согласованы с централизованным поставщиком ООО «Газкомплектимпэкс».

По состоянию на 31.12.2006г. запасы МТР на складах Общества составляют 2 409,0 млн. руб., кроме того, передано материалов в переработку на сумму 397,6 млн. руб. и оборудования в монтаж на сумму 310,7 млн.руб.

11. Анализ работы по капитальному строительству

Лимит капитальных вложений на 2006 год ОАО «Газпром» для Общества не устанавливался. Договоры на реализацию инвестиционных проектов не заключались. Финансирование осуществлялось за счет заемных средств АБ «Газпромбанк» (ЗАО), а также за счет средств инвестиционной программы ОАО «Газпром», предусмотренных по статье «Долгосрочные займы».

Освоение капитальных вложений за 2006г. составило 7951,7 млн. руб. без НДС (9383 млн. руб. с учетом НДС).

Введено основных фондов на сумму 83,5 млн. руб. (без НДС), в том числе оборудование, не требующее монтажа 83,5 млн. руб.

Незавершенное строительство увеличилось на 7868,2 млн.руб. без НДС и составляет 8925,8 млн.руб.:

Структура незавершенного строительства:*тыс. руб. без НДС*

| № п/п | Наименование объектов и затрат | ВСЕГО на 31.12.06. | в т.ч. |
|------------|--|-----------------------|------------------|
| | | | СМР |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | ВСЕГО | 8 925 804 | 6 224 010 |
| | в т.ч.: | | |
| 1 | Строительство геологоразведочных скважин | 511 237 | 430 895 |
| 2 | Обустройство ЮРНГМ | 8 367 839 | 5 793 116 |
| | в т.ч. | | |
| 2.1 | Эксплуатационное бурение | 533 584 | 494 343 |
| 2.2 | Оборудование, не требующее монтажа | 54 146 | - |
| 2.3 | Стройки и объекты: | 7 780 109 | 5 298 772 |
| | в т.ч.: | | |
| 2.3.1 | Месторождение | 4 299 384 | 1 835 982 |
| 2.3.2 | Газопровод товарного газа | 1 847 969 | 1 840 263 |
| 2.3.3 | Автодорога Уренгой-Красноселькуп. Участок «Южно-Русское НГМ - Береговое ГКМ» | 1 632 613 | 1 622 528 |
| 2.3.4 | АБК в п. Уренгой с блоком гаражей | 143 | - |
| 3 | Затраты, не увеличивающие стоимость основных средств | 46 729 | - |

В 2006 году проект «Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения. Корректировка», выполненный ОАО «ЮжНИИГипрогаз», получил положительное Заключение внутриведомственной экспертизы ОАО «Газпром» № 117 от 12 октября 2006 года.

Окончательное утверждение проекта Главгосэкспертизой России планируется в апреле 2007 года.

Рабочая документация в объеме пускового комплекса выполнена и принята в полном объеме, рабочая документация на полное развитие будет выдана в IV квартале 2007 года.

Информация о ходе обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения

Ввод в эксплуатацию Южно-Русского нефтегазового месторождения обеспечивается завершением строительства объектов Пускового комплекса, которые включают в себя:

- Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)
- Газопровод товарного газа 64 км., Ду – 1220мм
- Вахтовый поселок (на 400 мест)
- Эксплуатационное бурение (31 эксплуатационная скважина, 8 кустов (№№ 6, 8, 9, 11, 13, 14, 16, 18))
- Объекты промысла (кусты газовых скважин, подъездные внутрипромысловые автодороги, газосборные сети, объекты энергообеспечения, водозабор, промбаза и т.д.)
- автомобильная дорога п.Уренгой – п. Красноселькуп, участок Южно-Русское НГМ – Береговое ГКМ, протяженность 68,8 км. (I стадия дорожной одежды).

Общая численность привлеченного подрядными организациями персонала в отчетный период составляет 2021 чел., в т.ч.: ИТР - 173 чел., рабочих – 1848 чел. Количество техники – 622 единицы.

За отчетный период выполнено:

Установка комплексной подготовки газа

Полностью выполнен монтаж каркасов зданий основных объектов, входящих в УКПГ:

- здание переключающей арматуры и замера газа (ЗПА и ЗГ);
- первый корпус осушки газа (КОГ 1);
- корпус регенерации ТЭГ (триэтиленгликоля);
- котельная;
- ремонтно-эксплуатационный блок (РЭБ);
- служебно-эксплуатационный блок (СЭБ);

- аварийная дизельная электростанция (3 шт.);
- пожарное депо;
- переходные галереи и эстакады (3 участка).

По всем указанным объектам ведутся работы по технологической обвязке оборудования и внутренним инженерным коммуникациям (отопление, вентиляция, канализация, тепло-, водо-, электроснабжение).

Полностью выполнены фундаменты и ростверки для монтажа абсорберов второго корпуса осушки газа (КОГ 2).

Полностью построены технологические проезды площадки УКПГ. Ведется монтаж внешних инженерных сетей между Вахтовым поселком и УКПГ.

Полностью построен, испытан и запущен в эксплуатацию пионерный газопровод, обеспечивающий нужды котельных УКПГ и Вахтового поселка бытовым газом. Развернут резервуарный парк водообеспечения УКПГ.

Ведется строительство эстакад под технологические трубопроводы.

Построена вертолетная площадка.

Вахтовый поселок

Полностью смонтировано два общежития, в которых выполнены внутренние инженерные коммуникации (отопление, вентиляция, канализация, тепло-, водо-, электроснабжение).

Ведутся работы по внутренней отделке общежитий.

Полностью смонтирован административно-спортивный комплекс Вахтового поселка.

В монтаже находится третье и четвертое общежитие.

Газопровод товарного газа 64 км., Ду – 1220мм (всего 94,7 км.)

Сварочные работы в нитку газопровода выполнены в объеме 81 км.

Уложены в траншею – 52 км.

Ведется монтаж ЭХЗ. Из трех трех крановых узлов полностью завершены работы по монтажу двух крановых узлов (на 34 и 64 км.).

В мае 2007 года работы по строительству газопровода 0-64 км. планируется завершить полностью, после чего будут проведены испытание и очистка полости газопровода.

На участке газопровода 64 км.– 94,7 км. сварено в нитку 17 км., трасса подготовлена к укладочным работам.

Автомобильная дорога п.Уренгой – п. Красноселькуп, участок Южно-Русское НГМ – Береговое ГКМ, протяженность 68,8 км.

Ведутся работы по строительству мостов и устройству водопропусков.

В мае 2007 года планируется полностью обеспечить проезд в I стадии дорожной одежды.

Объекты промысла (кусты газовых скважин, подъездные внутрипромысловые автодороги, газосборные сети, объекты энергообеспечения, водозабор, промбаза и т.д.)

Выполнена вертикальная планировка площадок кустов газовых скважин пускового комплекса, подъездные внутрипромысловые дороги к ним, линии энергоснабжения. Ведутся работы по строительству газосборных сетей указанных кустов, планируемые к завершению к концу апреля 2007 года.

На 90% завершена строительством тепло-холодная стоянка промбазы, завершено строительство пункта диагностики автотранспорта.

В полном объеме выполнено устройство свайных оснований и ростверков под электростанцию собственных нужд. Начат монтаж каркасов зданий.

Эксплуатационное бурение

В соответствии с проектом обустройства Южно-Русского нефтегазового месторождения пусковой комплекс предусматривает ввод в эксплуатацию 8 кустов газовых скважин (31 скважина).

Из числа указанных скважин в 2006 году закончено бурением 15 газовых скважин (план – 15), освоением – 4 газовые скважины.

Сведения об объемах капитальных вложений представлены в таб.№ 8:

Таблица № 8
тыс.руб. без НДС

| № п/п | Наименование объекта (стройки) | Характеристика объекта (мощность, протяженность и т.п.) | Сметная стоимость без НДС в ут.ценах на 1.07.2005 г. | | Выполнено на начало отчетного года | | | | Выполнено в отчетном году | | | | Незавершенное строительство на конец отчетно года в текущих ценах |
|-------|--|---|--|-----------------------------|------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|----------------|---|--|-----------------------------|----------------|---|
| | | | ВСЕГО в ут.ценах на 1.07.2005 | СМР в ут.ценах на 1.07.2005 | Введено в ут.ценах на 1.07.2005 | Освоено в ут.ценах на 1.07.2005 | СМР в ут.ценах на 1.07.2005 | Введено | | Освоено капитальных вложений в ут.ценах на 1.07.2005 | СМР в ут.ценах на 1.07.2005 | | |
| | | | | | | | | мощностей, ед. | основных фондов в ут.ценах на 1.07.2005 | | | мощностей, ед. | |
| 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | | |
| | | 2 | | | | | | | | | | | |
| | ВСЕГО | | 47 301 312 | 34 223 375 | 49 950 | 1 107 571 | 271 611 | 1 087 621 | 83 483 | 7 951 666 | 5 939 086 | 8 925 804 | |
| | в т.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство газопроводных скважин | шт. | 1 938 124 | 1 166 414 | - | 106 768 | 85 511 | 106 768 | | | | | |
| | | | | | | 106 768 | 85 511 | 106 768 | | | | | |
| 2 | Обустройство Южно-Русского нефтегазового месторождения | 25 млрд/млн в год | 45 763 188 | 33 055 961 | 49 950 | 974 006 | 186 100 | 924 056 | 83 483 | 7 527 266 | 5 600 980 | 8 367 839 | |
| | | | | | | 974 006 | 186 100 | 924 056 | | | | | |
| | в т.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Эксплуатационное бурение | 157 шт | 6 486 914 | 4 517 880 | - | 37 509 | 18 825 | 37 509 | | | | | |
| | | | | | | 37 509 | 18 825 | 37 509 | | | | | |
| 2.2 | Оборудование, не требующее монтажа | | 65 219 | - | 16 742 | 16 742 | 16 742 | | 83 483 | 137 628 | | 54 146 | |
| | | | | | 16 742 | 16 742 | 16 742 | | 83 483 | 137 628 | | 54 146 | |
| 2.3 | Стройки и объекты | | 38 811 055 | 28 539 081 | 33 208 | 919 755 | 167 275 | 886 546 | | | | | |
| | | | | | 33 208 | 919 755 | 167 275 | 886 546 | | | | | |
| | в т.ч. | | | | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | Месторождение | 25 млрд/млн в год | 26 615 185 | 18 233 461 | 33 208 | 843 594 | 99 893 | 810 385 | | | | | |
| | | | | | 33 208 | 843 594 | 99 893 | 810 385 | | | | | |
| | | | | | | | | | 3 488 990 | 1 736 089 | | 4 290 384 | |
| | | | | | | | | | 3 488 990 | 1 736 089 | | 4 290 384 | |

| № п/п | Наименование объекта (стройки) | Характеристика объекта (мощность, протяженность и т.п.) | Сметная стоимость без НДС в утв. ценах на 1.07.2005 г. | | Выполнено на начало отчетного года с начала строительства | | | | Выполнено в отчетном году | | | | Незавершенное строительство на конец отчетного года в текущих ценах |
|-------|--|---|--|-------------------------------|---|-----------------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------|---|
| | | | ВСЕГО в утв. ценах на 1.07.2005 | СМР в утв. ценах на 1.07.2005 | Введено в утв. ценах на 1.07.2005 | Освоено в утв. ценах на 1.07.2005 | СМР в утв. ценах на 1.07.2005 | Незавершенное строительство на начало отчетного года в текущих ценах | Введено в утв. ценах на 1.07.2005 | Освоено в утв. ценах на 1.07.2005 | СМР в утв. ценах на 1.07.2005 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 2.3.2 | Газопровод товарного газа | 94,7 км, д-1230мм | 7 671 573 | 6 377 522 | - | 2 317 | 2 317 | 2 317 | - | - | 1 845 652 | 1 840 263 | 1 847 969 |
| 2.3.3 | Автоматизация Уренгой-Крупновозмучуль участков Уренгой ЮРНГМ | 68,5 км | 4 227 686 | 3 677 929 | - | 73 844 | 73 844 | 73 844 | - | - | 1 558 760 | 1 555 146 | 1 632 613 |
| 2.3.4 | АБК в п. Уренгой с блоком гиревой | 5463 м2 | 296 610 | 250 169 | - | - | - | - | - | - | 143 | 143 | 143 |
| 3 | Затраты, не увеличивающие стоимость основных средств | - | - | - | - | 26 797 | 26 797 | 26 797 | - | - | 19 931 | 19 931 | 46 729 |

12. Состояние работ по государственной регистрации прав на недвижимое имущество и земельные участки

Все потенциальные объекты недвижимого имущества в отчетном году находились в стадии строительства и являлись предметом действующих договоров подряда, в связи с чем не подлежали государственной регистрации.

Обществом в 2006 году проводилась планомерная работа по оформлению прав на земельные участки под объектами строительства, а именно: межевание земель, постановка на кадастровый учет, перевод лесных земель, заключение договоров аренды. Работа спланирована поэтапно с учетом очередности строительства объектов Южно-Русского нефтегазового месторождения.

По состоянию на январь 2007 года Общество располагает 7 договорами аренды земельных участков под объектами строительства общей площадью 509,53 га. Из указанных 7 договоров аренды, три договора заключены в отчетный период.

Строительство объектов пускового комплекса Южно-Русского нефтегазового месторождения обеспечено правоустанавливающими документами на землю.

Объекты недвижимого имущества ОАО «Газпром» отсутствуют.

Таблица №9

Ход работ по государственной регистрации прав на объекты недвижимого имущества дочернего общества

| Общее количество объектов недвижимого имущества | Общее количество объектов недвижимого имущества, права на которые зарегистрированы | Количество объектов недвижимого имущества, права на которые зарегистрированы в 2006 году | Фактические затраты по работам выполненным в 2006 году, тыс. руб. | | |
|---|--|--|---|--|-------------------------------------|
| | | | на проведение государственной регистрации прав | по прекращению прав собственности на объекты недвижимого имущества | по внесению изменений в запись ЕГРП |
| 70 | 70* | 33** | 525, 00*** 117, 59**** Итого: 642, 59 | - | - |

* - на дату составления отчета

** - в отчетном году представлены для государственной регистрации

*** - 7 500 руб. за каждый из 70-и объектов

**** - изготовление тех. паспортов на 70 объектов.

Ход работ по оформлению прав дочернего общества на земельные участки

Таблица №10

| Площадь (суммарная) земельных участков под собственными объектами дочернего общества, га | Площадь (суммарная) земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет | | Площадь (суммарная) земельных участков, на которую уже заключены договоры аренды | | Количество заключенных договоров аренды земельных участков |
|--|--|--------------------|--|--------------------|--|
| | га | % от общей площади | га | % от общей площади | |
| 2043,4 | 2002,6296 | 98 | 509,53 | 24,94 | 7 |

Таблица №11

| Стоимость работ по оформлению прав дочернего общества на земельные участки, тыс. руб. | Объем работ, выполненных до 01.01.2006 | | Объем работ, выполненных в 2006 году | | Затраты на государственную регистрацию договоров аренды земельных участков и доплатительных соглашений в 2006 году, тыс. руб. | Затраты на уплату арендной платы по договорам аренды земельных участков в 2006 году, тыс. руб. |
|---|--|----------------------------|--------------------------------------|----------------------------|---|--|
| | тыс. руб. | % от общей стоимости работ | тыс. руб. | % от общей стоимости работ | | |
| 7 770,78 межевание ЗАО «Прозекон» | 2 930,31 | 37,71 | 4 840,47 | 62,29 | 22,50 | 15 752,65 |
| 47 002,23 межевание ФГУП «Запсиблеспроект» | - | - | 23 000,00 | 50 | | |
| 7 836,14 межевание ООО НПФ «Талка-ТДВ» | - | - | 5 144,48 | 65,65 | | |
| 50,00 межевание ООО «Уренгой Гео-резерв» | - | - | 25,00 | 50 | | |

13. Персонал, труд, заработная плата, социальные льготы, выплаты, услуги

Численность персонала (по состоянию на 31.12.2006г.) составила 226 человек, из которых 78 человек – это руководители, 70 – специалисты, 29 – другие служащие и 49 – рабочие.

Руководители – преимущественно мужчины (77%), преобладающая возрастная категория – «от 40 до 50 лет», далее – «от 30 до 40 лет». 87,2% руководителей имеют высшее профессиональное образование, остальные – среднее профессиональное.

Специалисты – преимущественно мужчины (71%), преобладающая возрастная категория – до 40 лет, 83% – имеют высшее образование.

Служащие – преимущественно мужчины (86%), преобладающая возрастная категория – до 40 лет, 52% – имеют высшее и среднее профессиональное образование.

Категория «Рабочие» – преимущественно мужчины (94%), преобладающая возрастная категория – «от 30 до 40 лет», 22% – имеют высшее и среднее профессиональное образование.

Движение персонала в отчетном году:

В отчетном году было принято 189 человек, 37 из которых ранее работали в структуре ОАО «Газпром», из них: руководителей – 52, специалистов – 60, служащих – 30, рабочих – 47.

В 2006 году выбыло 19 человек, преимущественно специалисты и рабочие. По собственному желанию уволено 12 человек. 11 выбывших были приняты в отчетном году, 7 из них уволены по собственному желанию.

Показатели интенсивности движения персонала в 2006 году составили:

оборот по приему – 136%;

оборот по выбытию – 13,7%;

сменяемость персонала – 13,7%;

текучесть персонала – 8,6%;

коэффициент постоянства – 34,5%;

коэффициент восполнения – 994,7%.

Анализ полученных данных показал, что коэффициент текучести по сравнению с 2005 годом увеличился в 2,2 раза, показатель оборота по выбытию увеличился до 13,7 (в 2005 году – 10), а коэффициент постоянства уменьшился в 2,6 раза.

Данные изменения показателей объясняются резким и значительным увеличением численности, о чем свидетельствует увеличение, по сравнению с предыдущим годом, коэффициента восполнения – в 3,3 раза и показателя

оборота по приему – в 4,5 раза, что, в свою очередь, связано с активным формированием трудового коллектива, задачей которого является уже в IV квартале 2007 года осуществить подачу газа с Южно-Русского нефтегазового месторождения в ЕСГ ОАО «Газпром» в установленном объеме.

В 2006 году повысили квалификацию - 8 чел.; прошли обучение на краткосрочных семинарах - 52 чел., из них 44 обучились по программе «Промышленная безопасность. Охрана труда». Обучение персонала в отчетном году производилось за счет собственных средств Общества.

В отчетном году за нарушения трудовой дисциплины увольнений не производилось.

В связи с тем, что постоянные рабочие места будут организованы только после ввода объектов обустройства в эксплуатацию (IV квартал 2007 года), аттестация рабочих мест в отчетном году не проводилась. Первый этап проведения аттестации рабочих мест по условиям труда планируется на 1-й квартал 2008 года.

Вахтовый метод организации работ в отчетном году не применялся.

Коллективный договор в Обществе не заключался.

Социально - трудовые отношения работников и Общества регулируются трудовыми договорами. Регламентация указанных отношений осуществляется в рамках гарантий, предусмотренных трудовым законодательством Российской Федерации. Дополнительные гарантии, льготы и иное социальное обеспечение в связи с отсутствием источника финансирования не предусматривается.

14. Охрана труда и техника безопасности. Пожарная безопасность

В обществе проводится планомерная работа по внедрению Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасности (ЕСУОТ и ПБ) в ОАО «Газпром».

В отчетный период проведены следующие мероприятия по охране труда:

- проведено обучение и аттестация по охране труда 63-ех работников и предаттестационная подготовка (обучение) по промышленной безопасности;
- проведена аттестация по промышленной безопасности 46 руководителей и специалистов;
- организовано обеспечение работников средствами индивидуальной защиты. На приобретение СИЗ затрачено 1 091.0 тыс.рублей;
- проведены мероприятия по организации питьевого режима, улучшению освещенности рабочих мест и др.

Всего затрачено на выполнение мероприятий по охране труда 1 727.0 тыс. руб.

В отчетном году произошел 1 групповой несчастный случай: при ДТП 19.12.2006г. не по вине водителя Общества, при столкновении автомобилей пострадали - водитель Гаврилов Н.Г и ехавший в качестве пассажира заместитель начальника отдела УКС Аистов С.М. По результатам расследования усилены мероприятия по предупреждению дорожно-транспортных происшествий.

С целью соблюдения противопожарных требований заключен договор с пожарной частью ГПС № 17 на пожарную защиту объектов строительства, для чего на месторождении оборудован отдельный пост пожарной охраны.

Расходы на содержание поста пожарной охраны в отчетный период составили 5 792.6 тыс. руб.

Пожаров на объектах Общества в 2006 году не зарегистрировано.

15. Охрана окружающей среды и энергосбережение

В 2006 году на территории месторождения подрядными организациями осуществлялось строительство геологоразведочных и эксплуатационных газовых скважин согласно заключенным договорам.

Размещение и временное хранение отходов производилось в пределах лимитов на 2006 год, утвержденных Ростехнадзором по ЯНАО (заключение №249-Э от 06.12.2005 г. Ростехнадзора по ЯНАО).

«Проект нормативов образования и лимитов на их размещение для ОАО «Севернефтегазпром» (буровые площадки)» получил положительное заключение государственной экологической экспертизы Ростехнадзора по ЯНАО № 478 от 22.11.2005 г.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин производились в пределах установленных лимитов и в соответствии с разрешением №324 от 14.08.2006 г., выданным Ростехнадзором по ЯНАО. Разрешением утвержден перечень нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу на период до 01 августа 2007 года в объеме **8631,951 тонн**.

Неотъемлемой составляющей разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу является «Проект предельно-допустимых выбросов вредных веществ для ОАО «Севернефтегазпром» (буровые площадки)», получивший положительное заключение государственной экологической экспертизы Ростехнадзора по ЯНАО №624 от 14.08.2006г.

В 2006 году государственными уполномоченными органами не проводились проверки ОАО «Севернефтегазпром» на предмет соблюдения природоохранного законодательства.

Таблица №12

Основные показатели деятельности общества (организации) по охране окружающей среды

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +/- к 2005г. |
|------|---|---------------------|-------------------|----------|----------|-----------------|
| | | | | план | отчет | |
| 1. | Валовые выбросы вредных веществ в атмосферу | тыс. т | 0 | 555.852 | 555.852 | «+» 555.852 |
| 1.1. | - в пределах ПДВ | «-» | 0 | 555.852 | 555.852 | «+» 555.852 |
| 1.2. | - в пределах ВСВ | «-» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | - сверхлимитные | «-» | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | в т.ч. метан | «-» | 0 | 4.706 | 4.706 | «+» 4.706 |
| 1.5. | в т.ч. диоксида углерода | | 0 | 354.158 | 354.158 | «+» 354.158 |
| 2. | Сбросы загрязненных сточных вод в поверхностные водоемы | млн. м ³ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Образование отходов производства и потребления | т | 0.976 | 8205.911 | 8205.911 | «+» 8204.935 |
| 3.1. | 1 класса | «-» | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0 |
| 3.2. | 2 класса | «-» | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0 |

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2005 год отчет | 2006 год | | +/- к 2005г. |
|--------|--|-----------|-------------------|----------|----------|-----------------|
| | | | | план | отчет | |
| 3.3. | 3 класса | -«- | 0.032 | 2.145 | 2.145 | «+» 2.113 |
| 3.4. | 4 класса | -«- | 0.000 | 8189.616 | 8189.616 | «+» 8189.616 |
| 3.5. | нетоксичных | -«- | 0.944 | 14.150 | 14.150 | «+» 13.206 |
| 4. | Платежи за загрязнение окружающей среды | тыс. руб. | 15.229 | 1910.0 | 1910.0 | «+» 1894.771 |
| 4.1. | за загрязнение атмосферного воздуха | -«- | 1.404 | 33.0 | 33.0 | «+» 31.596 |
| 4.1.1. | - в пределах ПДВ | -«- | 1.404 | 33.0 | 33.0 | «+» 31.596 |
| 4.1.2. | - в пределах ВСВ | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3. | - сверхлимитные | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | за сбросы загрязненных сточных вод | -«- | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0 |
| 4.3. | за размещение отходов производства и потребления | -«- | 13.825 | 1877.0 | 1877.0 | «+» 1863.175 |
| 4.3.1. | - в пределах лимита | -«- | 0 | 1875.0 | 1875.0 | «+» 1875.0 |
| 4.3.2. | - сверх лимита | -«- | 13.825 | | 2.0 | «-» »11.825 |
| 5. | Количество нарушений природоохранного законодательства (по актам проверок государственных природоохранных органов) | ед. | 2 | 0 | 0 | «-»2 |
| 6. | Штрафы за нарушение природоохранного законодательства | руб. | 331.2 | 0 | 0 | «-»331.2 |
| 7. | Капитальные затраты на природоохранные мероприятия | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.1. | - по охране атмосферного воздуха | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2. | - по охране водной среды | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.3. | - по охране окружающей среды от отходов производства | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.4. | - по охране земель, в т.ч. по рекультивации | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Текущие затраты на мероприятия по охране окружающей среды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.1. | - по охране атмосферного воздуха | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.2. | - по охране водной среды | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.3. | - по охране окружающей среды от отходов производства | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.4. | - по охране земель, в т.ч. по рекультивации | -«- | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Количество персонала, занятого вопросами охраны окружающей среды | чел. | 1 | | 4 | «+»3 |

16. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества

Обществом в 2006 году не заключались сделки, подлежащие одобрению в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.09.2004г. № 366.

Общество в 2006 году не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

В отчетном году Обществом заключены следующие сделки, признаваемые в соответствии с действующим законодательством крупными:

| Контрагент | Предмет сделки | Срок | Сумма | Сведения об исполнении | Орган общества, принявший решение об одобрении |
|------------------------|-----------------------------|------------|-----------------|--|--|
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО) | получение кредитных средств | 30.12.2010 | 210,0 млн. евро | кредитные средства получены, проценты за пользование кредитом уплачиваются в соответствии с условиями договора | Единственный Акционер ОАО «Севернефтегазпром» – ОАО «Газпром» (Решение № 38 от 14.11.2006г.) |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО) | получение кредитных средств | 14.12.2007 | 170,3 млн. евро | кредитные средства получены, проценты за пользование кредитом уплачиваются в соответствии с условиями договора | Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» (Протокол № 2/2006 от 22.11.2006г.) |

В отчетный период в адрес Общества ООО «Бургаз» предъявлена претензия на сумму 13 247 326,16 рублей по договору купли-продажи НКТ № 509 от 10.08.2006г. Претензия удовлетворена, денежные средства в сумме 13 247 326,16 рублей перечислены платежным поручением № 254 от 13.12.2006г. Каких-либо иных предъявленных к Обществу или предъявленных Обществом претензий в отчетном году не имелось.

В 2006 году в связи с отсутствием оснований судебная работа не осуществлялась.

В отчетном году государственными органами были проведены следующие проверки Общества:

| № п/п | Наименование проверяющего органа | Предмет проверки | Результат проверки |
|-------|---|---|---|
| 1. | ОГИБДД УВД г.Новый Уренгой | Государственный технический осмотр | <i>Вынесено</i> Предписание Генеральному директору в целях устранения нарушений в виде невыполнения требований нормативных документов, относящихся к обеспечению безопасности дорожного движения на автомобильном транспорте <i>Примечание:</i> предписание выполнены в полном объеме, о чем сообщено проверяющему органу (исх. ОАО «Севернефтегазпром» № 067/02-05 от 06.02.2006г., № 112/05 от 27.02.2006г.) |
| 2. | Военный комиссариат города Новый Уренгой ЯНАО | Состояние воинского учета граждан, пребывающих в запасе ВС РФ | Составлен Акт проверки, в соответствии с которым: - организация и ведение воинского учета, содержание учетно-воинских документов, реальность воинского учета оценивается «удовлетворительно»; - состояние воинского учета граждан, пребывающих в запасе, оценивается «удовлетворительно». |
| 3. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых за октябрь 2005 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 4. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по налогу на прибыль за 9 месяцев 2005г. | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 5. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по водному налогу за 4 квартал 2005г. | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 6. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по налогу на добавленную стоимость | <i>Вынесено</i> Решение № 141-КАМ об отказе в привлечении ОАО "Севернефтегазпром" к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения. |

| | | | |
|-----|--|---|--|
| | | за 4 квартал 2005г. | |
| 7. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом уточненной налоговой декларации по налогу на прибыль за 2003г. | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 8. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по налогу на добавленную стоимость за I квартал 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 9. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по водному налогу за I квартал 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 10. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых за март 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 11. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых за апрель 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 12. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка представленной Обществом налоговой декларации по налогу на добавленную стоимость за II квартал 2006 года | Вынесено Решение № 677 – КАМ об отказе в привлечении ОАО «Севернефтегазпром» к налоговой ответственности за совершение налогового правонарушения |
| 13. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по налогу на прибыль за I полугодие 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 14. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка расчета по авансовым платежам по ЕСН за 9 месяцев 2006 года и расчета по авансовым платежам по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование за 9 месяцев 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |

| | | | |
|-----|--|--|---|
| 15. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по водному налогу за III квартал 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 16. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых за август, сентябрь 2006г. | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |
| 17. | Межрайонная инспекция ФНС России № 3 по ЯНАО | Камеральная проверка налоговой декларации по налогу на прибыль за 9 месяцев 2006 года | Нарушений не выявлено. Решение по результатам проверки не выносилось. |

Кроме того, в 2006 году в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 27 декабря 2005 года № 232 «О проведении проверок финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» и выборочных проверок эффективности деятельности структурных подразделений Общества в 2006 году» Департаментом внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром» проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01 января 2004 года по 01 июля 2006 года. Проверка проводилась в августе – сентябре отчетного года.

На конец отчетного года просроченная дебиторская и кредиторская задолженность отсутствует. Имевшая место с 2002 года дебиторская задолженность ОАО «Сибкомплектмонтаж» погашена (приняты работы по дополнительному соглашению № 2 к контракту 6-02 от 18.01.2002г.).

Задолженность ОАО «Тюмень-Дизель» перед Обществом, имевшая место с 2001 года, право требования по которой возникло в 2005 году, в отчетном году погашена.

17. Объем произведенной продукции, товаров и услуг

В 2006 году собственная продукция (товары, услуги) не производилась и не реализовывалась. Прибыль (убыток от продаж), а также нераспределенная прибыль прошлых лет отсутствует.

18. Объекты долгосрочных вложений

В 2006 году ОАО «Севернефтегазпром» не производило долгосрочных финансовых вложений.

19. Финансовое состояние Общества

В отчетном периоде и по результатам работы за 2005 год Акционером решение о выплате дивидендов не принималось, в связи с чем выплата дивидендов не осуществлялась.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2006 году Общество имеет следующие показатели:

- незавершенное строительство – 8925804 тыс. руб. (прирост за 2006г.- 7856909 тыс. руб.);
- основные средства – 113627 тыс. руб. (за отчетный год стоимость основных средств увеличилась на 72895 тыс. руб.);
- запасы – 2523978 тыс. руб. (в т.ч. для капитального строительства 2518563тыс. руб.)
- дебиторская задолженность составила 11203218 тыс. руб., в т.ч. предоплата по условиям договоров – 10206217 тыс. руб.;
- денежные средства – 2520992 тыс. руб.;
- задолженность по кредитам и займам – 25963535 тыс. руб., из них задолженность по займам перед ОАО «Газпром» - 8974309 тыс. руб.; задолженности по процентам за пользование заемными средствами нет;
- кредиторская задолженность – 244626 тыс. руб., в том числе:
 - а) перед бюджетами разного уровня по налогам и сборам – 8832,0 тыс. руб.;
 - б) поставщики и подрядчики – 234 561,0 тыс. руб.;
- непокрытый убыток составил на конец периода - 6639 тыс. руб.(на 01.01.06г.-7481 тыс.руб.);
- чистые активы - 40703 тыс. руб. (на 01.01.06г. - 39861 тыс.руб.).

В рамках целевого финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения в 2006 году было получено кредитов и займов на сумму 380261,4 тысяч евро и 9771180,0 тысяч рублей.

Для погашения задолженности по обязательствам, возникшим из договоров купли-продажи акций (дополнительный выпуск, отмененный в апреле 2002 года в судебном порядке), было получено по договору займа с ОАО «Газпром» 368676,6 тысяч рублей.

В отчетном году по условиям кредитного договора №83/04-Р от 30.06.2004г. погашен кредит АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 600 000,0 тыс.рублей, выплачены проценты за пользование заемными средствами на общую сумму 1 146 447,0 тысяч рублей.

Все существующие кредитные и заемные обязательства исполнялись Обществом надлежащим образом в соответствии с условиями договоров.

Сведения о сумме полученных кредитов и займов представлены в таб.№13:

Таблица №13
тыс.руб.

| | На конец отчетного периода | На начало отчетного периода | Сумма уплаченных процентов |
|---|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|
| Кредиты полученные – всего, в том числе: | 16 989 227 | 3 162 240 | 1 013 663 |
| долгосрочны кредиты, в том числе не погашенные в срок | 11 081 753 - | 2 562 240 - | 857 808 - |
| краткосрочные кредиты, в том числе не погашенные в срок | 5 907 474 - | 600 000 - | 155 855 - |
| Займы полученные – всего, в том числе: | 8 974 309 | 34 452 | 132 784 |
| долгосрочные займы, в том числе не погашенные в срок | 8 974 309 - | 34 452 - | 132 784 - |
| предоставленные ОАО «Газпром» беспроцентные | 8 974 309 - | 34 452 - | 132 784 - |
| краткосрочные займы, в том числе не погашенные в срок | - - | - - | - - |
| предоставленные ОАО «Газпром» беспроцентные | - - | - - | - - |

За отчетный период налоги и сборы исчислены и перечислены в бюджеты всех уровней в установленные сроки и в полном объеме.

Неликвидных векселей и векселей с истекшим сроком предъявления у Общества нет.

В отчетном году резервы по сомнительным долгам в Обществе не создавались.

Сведения о сделках с организациями, входящими в группу ОАО «Газпром» представлены в таблице № 14:

Таблица №14
тыс. руб.

| Наименование организации | Покупка | Продажа | Дебиторская задолженность | Кредиторская задолженность |
|-------------------------------------|---------|---------|---------------------------|----------------------------|
| ОАО «Газпром» | 904 571 | 0 | 96 872 | 6 541 |
| Дочерние общества, в том числе: | 699 425 | 0 | 34 232 | 6 541 |
| ООО Газобезопасность | 8 573 | 0 | 0 | 0 |
| ООО Газсвязь | 320 | 0 | 0 | 16 |
| ООО Бургаз | 674 407 | 0 | 34 232 | 0 |
| ООО ТюменНИИгипрогаз | 3 312 | 0 | 0 | 3 076 |
| ОАО Газпромгеофизика | 12 813 | 0 | 0 | 3 449 |
| Зависимые общества, в том числе: | 205 146 | 0 | 62 640 | 0 |
| ОАО ЮжНИИгипрогаз (с учетом НДС) | 205 146 | 0 | 62 640 | 0 |

Кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками за оказанные услуги, выполненные работы и поставленные товары в суммах, превышающих месячный объем выполненных работ, нет.

Основным видом деятельности Общества в 2006 году было исполнение функций заказчика-застройщика. Расчет показателей для оценки финансового состояния Общества сделан по обычной методике и приведен в таблице №15:

Таблица №15

| Наименование показателей | | Расчет коэффициентов, характеризующих финансовое состояние Общества | |
|--|---|---|---|
| | | Традиционная методика | |
| Коэффициент текущей ликвидности, K_1 | Показатели ликвидности (платежеспособности) | с.290-с.230 | $K_{1\text{ н.г.}} = 2466269/1078360 = 2,29$ |
| | | с.690-с.640 | $K_{1\text{ к.г.}} = 16399609/6152100 = 2,67$ |
| Коэффициент быстрой ликвидности, K_2 | Показатели ликвидности (платежеспособности) | с.290-с.210-с.220-с.230 | $K_{2\text{ н.г.}} = 2466269 - 81898 - 151933 / 1078360 = 2,07$ |
| | | с.690-с.640 | $K_{2\text{ к.г.}} = 16399609 - 2523978 - 151421 / 6152100 = 2,23$ |
| Коэффициент маневренности функционирующего капитала, K_3 | Показатели ликвидности (платежеспособности) | с.210+с.220+с.230+с.270 | $K_{3\text{ н.г.}} = 81898 + 151933 / 2466269 - 698499 - 379861 = 0,17$ |
| | | с.290-с.610-с.620-с.630-с.660 | $K_{3\text{ к.г.}} = 2523978 + 151421 / 16399609 - 5907474 - 244626 = 0,26$ |

| | | | | |
|--|--|--|---|-----------------------------------|
| Коэффициент автономии собственных средств (финансовой независимости), K_4 | Показатели финансовой устойчивости | $\frac{с.490-с.411-ЦФип*+с.640}{с.190+с.290}$ | $K_{4 \text{ н.г.}} = 39861/1297580+2466269=0,01$ | |
| | | | $K_{4 \text{ к.г.}} = 40703/10292648+16399609=0,0015$ | |
| $\frac{с.490-с.411-ЦФип*+с.640}{с.290}$ | | $K_{5 \text{ н.г.}} = 39861-1297580/2466269=-0,51$ | | |
| | | $K_{5 \text{ к.г.}} = 40703-10292648/16399609=-0,63$ | | |
| Коэффициент финансирования, K_6 | | $\frac{с.490-с.411-ЦФип*+с.640}{с.590+с.690}$ | $K_{6 \text{ н.г.}} = 39861/2645628+1078360=0,01$ | |
| | | | $K_{6 \text{ к.г.}} = 40703/20499454+6152100=0,002$ | |
| Коэффициент финансовой устойчивости, K_7 | | $\frac{с.490-с.411-ЦФип*+с.640+с.590}{с.190+с.290}$ | $K_{7 \text{ н.г.}} = 39861+2645628/1297580+2466269=0,71$ | |
| | | | $K_{7 \text{ к.г.}} = 40703+20499454/10292648+16399609=0,7$ | |
| Оборачиваемость мобильных средств (раз), K_8 | | Показатели оборачиваемости | $\frac{с.010 \text{ ф.№2}}{с.290}$ | $K_{8 \text{ н.г.}} = 0$ |
| | | | | $K_{8 \text{ к.г.}} = 0$ |
| Оборачиваемость запасов (раз), K_9 | $\frac{с.010 \text{ ф.№2}}{с.210}$ | | $K_{9 \text{ н.г.}} = 0$ | |
| | | | $K_{9 \text{ к.г.}} = 0$ | |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз), K_{10} | $\frac{с.010 \text{ ф.№2}}{с.230+с.240-с.244}$ | | $K_{10 \text{ н.г.}} = 0$ | |
| | | | $K_{10 \text{ к.г.}} = 0$ | |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности (раз), K_{11} | $\frac{с.010 \text{ ф.№2}}{с.620}$ | | $K_{11 \text{ н.г.}} = 0$ | |
| | | | $K_{11 \text{ к.г.}} = 0$ | |
| Рентабельность активов (%), K_{12} | Показатели рентабельности | | $\frac{с.190 \text{ ф.№2} \times 100}{с.300}$ | $K_{12} = 842*100/26692257=0,003$ |
| Рентабельность собственного капитала (%), K_{13} | | | $\frac{с.190 \text{ ф.№2} \times 100}{с.490-ЦФип*+с.640-с.411}$ | $K_{13} = 842*100/40703=2,07$ |
| Рентабельность продукции (продаж) (%), K_{14} | | $с.50 \text{ ф.№2} \times 100$ | $K_{14} = 0$ | |

Генеральный директор

Э.Ю. Худайнатов

Главный бухгалтер

Т.М. Расько

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

Д.Б. Сычев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ревизионной комиссии
по итогам проверки финансово-хозяйственной
деятельности ОАО «Севернефтегазпром» за 2006 год

30.03.2007

г. Москва

Ревизионной комиссией, избранной годовым Общим собранием Участника 30.06.2006, в соответствии с планом работы проведены проверка и анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2006 год.

При проверке были рассмотрены бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, приложения к ним, пояснительная записка, аудиторское заключение фирмы ЗАО «БДО Юникон», использованы законы Российской Федерации, Постановления Правительства Российской Федерации, приказы Минфина Российской Федерации, учредительные документы, решения органов управления ОАО «Газпром», приказы генерального директора ОАО «Севернефтегазпром» и другие нормативно-правовые акты.

Бухгалтерская отчетность за 2006 год составлена исходя из требований Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, Приказа Минфина РФ «О годовой бухгалтерской отчетности» от 22.07.2003 № 67н.

Бухгалтерский учет в ОАО «Севернефтегазпром» ведется на основании приказа ОАО «Газпром» от 27.12.2005 № 228 «О продлении на 2006 год действия приказа ОАО «Газпром» от 26.12.2003 № 134 и внесении изменений и дополнений в утвержденное им Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2004 год», приказа ОАО «Севернефтегазпром» от 30.12.2005 № 39 «Об утверждении Положения по учетной политике».

Комиссией выборочно проверены первичные документы, подтверждающие данные бухгалтерского учета и отчетности.

Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган.

Отчет составлен в полном объеме, согласно перечню форм, утвержденного Приказом Минфина РФ «О годовой бухгалтерской отчетности» от 22.07.2003 № 67н.

В ОАО «Севернефтегазпром» функционирует система внутреннего контроля за правильностью ведения бухгалтерского учета, выполнением всех норм и правил при составлении отчетности.

Аудиторской фирмой ЗАО «БДО Юникон» предоставлено 28.03.2007 аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности, подготовленной по Российским стандартам бухгалтерского учета.

По итогам проверки деятельности ОАО «Севернефтегазпром», проведенной в соответствии с должностными полномочиями, ревизионная комиссия считает, что:

- годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Севернефтегазпром» составлена в соответствии с законодательством РФ;

- нарушений нормативно-правовых актов при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, ведении бухгалтерского учета и составлении отчетности, которые могли бы существенно повлиять на результаты финансовой деятельности ОАО «Севернефтегазпром» не выявлено;

- бухгалтерская отчетность, прилагаемая к настоящему заключению, достоверна и объективно отражает финансовое состояние ОАО «Севернефтегазпром» на 31.12.2006.

Председатель Ревизионной комиссии:



С.А. Дащещак

Члены:



Ю.А. Кудояр

Д.Б. Сычев