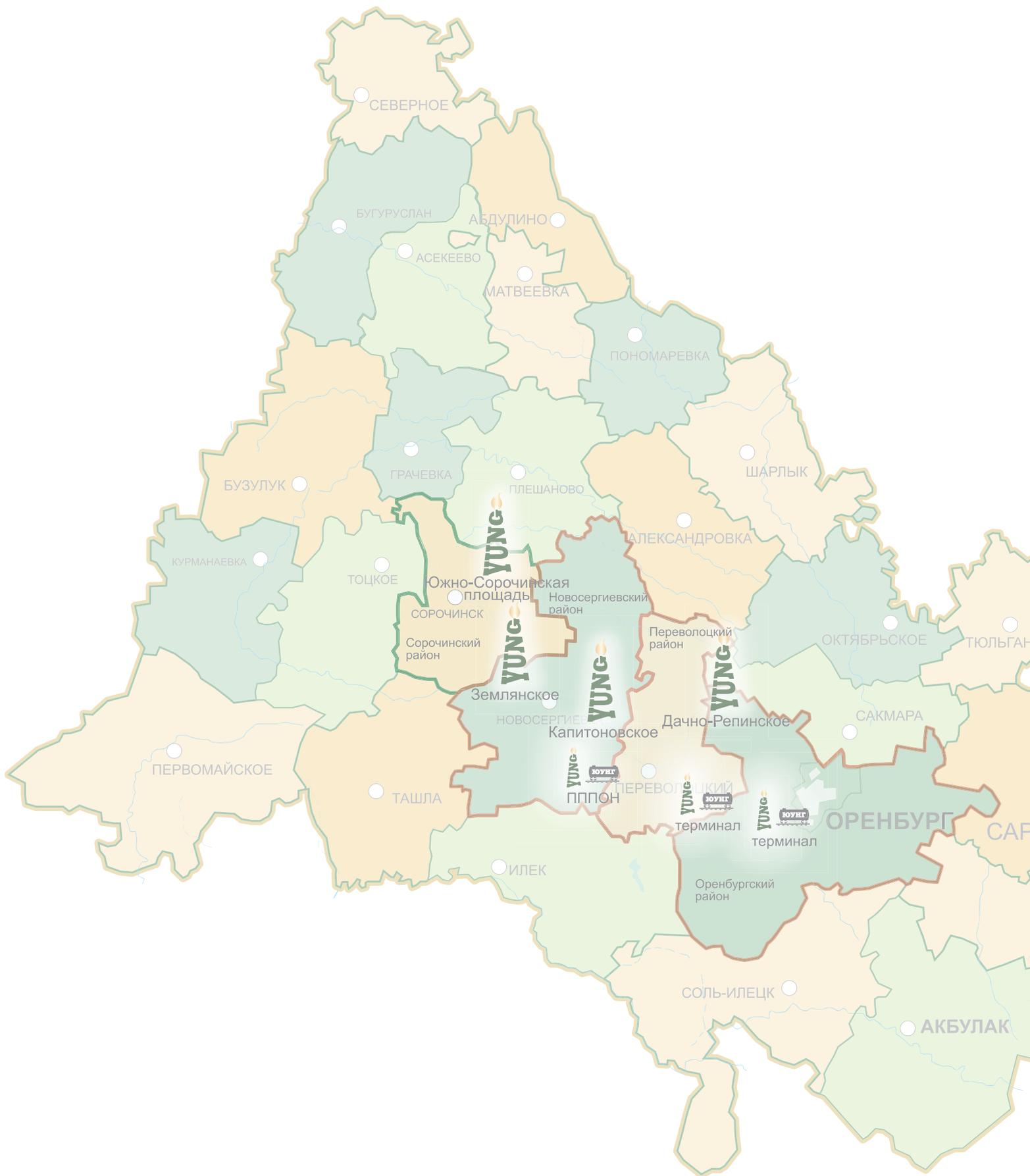




ГODOBOЙ ОТЧЕТ —————

2006

————— ANNUAL REPORT





## ОГЛАВЛЕНИЕ

|   |    |
|---|----|
| ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.....   | 2  |
| О КОМПАНИИ.....   | 3  |
| • краткое описание ОАО «ЮУНГ» .....   | 3  |
| • основные задачи и цели деятельности .....   | 3  |
| ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА .....  | 4  |
| РЕЗУЛЬТАТЫ 2006 ГОДА И ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ 2007 ГОДА.....                                   | 5  |
| ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ<br>И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....                            | 6  |
| ФАКТОРЫ РИСКА.....  | 7  |
| ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ<br>ГРУППЫ: ОАО «ЮУНГ», ООО «ГЕОНЕФТЬ»..... | 8  |
| • запасы нефти и попутного газа .....   | 8  |
| • краткая информация о разработке месторождений .....                                   | 8  |
| • капитальные вложения.....   | 12 |
| • ситуация на рынках основной продукции.....  | 14 |
| • обзор результатов операционной деятельности .....                                     | 15 |
| • обзор результатов сбытовой деятельности .....   | 18 |
| • природоохранная деятельность .....  | 18 |
| • обзор финансовых результатов .....  | 20 |
| ПЕРСОНАЛ, СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА,<br>БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....                   | 22 |
| УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК АКЦИЙ.....   | 24 |
| • увеличение уставного капитала .....   | 24 |
| • владельцы акций ОАО «ЮУНГ» .....  | 24 |
| ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ .....  | 25 |
| • общее собрание акционеров ОАО «ЮУНГ».....   | 25 |
| • совет директоров ОАО «ЮУНГ» .....   | 25 |
| • единоличный исполнительный орган .....  | 27 |
| • аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ЮУНГ».....                           | 27 |
| • дивиденды .....   | 27 |
| СДЕЛКИ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ<br>И ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ .....             | 28 |
| КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ГОДОВАЯ<br>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....                                 | 30 |
| ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА И КОНТАКТЫ.....  | 32 |



Председатель Совета директоров  
Александр Зеленцов

### Уважаемые акционеры!

Прощаясь с 2006 годом необходимо отметить главные достижения:

- переход на опытно-промышленную эксплуатацию Капитоновского месторождения;
- завершение проектных разработок по Дачно-Репинскому месторождению;
- уверенный выход на добычу нефти в объемах более 200 тыс. тонн в год и переход на добычу более 300 тыс. тонн;
- принятие и начало реализации решения по развитию нового направления – утилизации попутного газа;
- завершение структурного построения деятельности компании.

Также в 2006 году ОАО «Южуралнефтегаз» продемонстрировало хорошие финансовые результаты и добилось значительных успехов в областях повышения прозрачности своей деятельности, совершенствования корпоративного управления и соответствующего юридического сопровождения.

Весь прошлый год Совет директоров общества в тесном сотрудничестве с менеджментом активно работал над вопросами развития собственной базы подготовки нефти, транспорта, хранения и её реализации. Не остались в стороне и вопросы организации поисковых и разведочных работ, а важнейшее дополнительное направление деятельности по утилизации попутного газа было доминирующим вектором нашей сплочённой команды.

Серьёзные испытания, выпавшие на всех работников компании, от рабочего до руководителя, связанные с перестройкой производств успешно выдержаны.

Разрешите мне от имени Совета директоров ОАО «ЮУНГ» и от себя лично выразить благодарность работникам общества за достигнутые результаты и добросовестное отношение к своему делу.

Позвольте также поблагодарить акционеров общества за понимание, совместную работу и поддержку наших инициатив, направленных на усиление позиций ОАО «Южуралнефтегаз».

### КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОАО «ЮУНГ»

Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз» и его дочерние предприятия (далее – ОАО «ЮУНГ», Группа) осуществляют свою деятельность в Оренбургском, Переволоцком и Новосергиевском районах Оренбургской области.

Предприятия Группы занимаются добычей, подготовкой и реализацией сырой нефти, утилизацией (с получением коммерческих продуктов) попутного нефтяного газа.

По итогам 2006 года ОАО «ЮУНГ» по-прежнему остается лидером по объемам добычи среди 50 малых нефтедобывающих предприятий региона. Добываемыми в структуре группы являются ОАО «ЮУНГ» (владеет лицензией на разработку Капитоновского участка) и ООО «Геонефть» (осуществляет добычу нефти на Дачно-Репинском месторождении).

В 2006 г. в рамках корпоративной реформы направленной на консолидацию активов Группы, ОАО «ЮУНГ» присоединило ООО «Орэннефть» (лицензия на геологическое изучение Южно-Сорочинской площади) и ООО «Топнефть» (лицензия на добычу нефти и газа на Землянском месторождении).

По состоянию на 31.12.2006 г. ОАО «ЮУНГ» является владельцем контрольного пакета акций ООО «Геонефть» (56 % акций), ОАО «ЮУНГ» также имеет долю участия в капитале ОАО «Нико-Банк» в размере 19,95%.

### ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ЦЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основными целями ОАО «ЮУНГ» являются:

- сохранение лидерства по объемам добычи среди малых нефтедобывающих предприятий региона, при обеспечении рациональной разработки лицензионных месторождений, расширения номенклатуры производимой продукции на основе высокоэффективной утилизации попутного нефтяного газа;
- выход на лидирующие позиции в секторе услуг, связанных с нефтегазодобычей;
- сокращение операционных затрат;
- развитие социального партнерства, в том числе в районах деятельности компании.

Для реализации указанных целей ОАО «ЮУНГ» стремится к решению следующих задач:

*Сохранение лидерства в объемах добычи при обеспечении рациональной разработки лицензионных участков:*

- рациональное использование имеющегося фонда скважин, интенсивное бурение новых скважин с использованием современных высокоэффективных технологий, недопущение выборочной и внепроектной добычи;
- проведение в кооперации с научно-исследовательскими центрами, доизучения Капитоновского месторождения, прирост запасов;
- сокращение операционных затрат на основе укрепления производственно-технологической дисциплины, автономного энергообеспечения объектов Группы, разработки и внедрения эффективных технологических решений;
- обеспечение эффективного использования собственного логистического комплекса, включающего отгрузочные терминалы и подъездные пути необщего пользования.

*Обеспечение оптимального использования попутного нефтяного газа:*

- запуск Комплекса подготовки попутного нефтяного газа, отладка технологических процессов;
- переход к коммерческой реализации получаемых на этой основе продуктов: сухого и сжиженного газа;
- отработка механизмов продажи электроэнергии, вырабатываемой на основе попутного нефтяного газа.

*Выход на лидирующие позиции в сфере услуг, связанных с нефтегазодобычей:*

- расширение объема и видов анализов, осуществляемых сертифицированной химико-аналитической лабораторией ОАО «ЮУНГ»;
- увеличение объемов покупки, подготовки и отгрузки сторонней нефти с собственных пунктов приема и отгрузки;
- повышение эффективности работы бригады ремонта скважин, переход к проведению КРС, ПРС для сторонних организаций.

*Развитие социального партнерства:*

- развитие персонала, создание условий для профессионального роста специалистов, предоставление конкурентоспособного вознаграждения и социальных льгот в соответствии с объемом и качеством их работы;
- выполнение экологических норм и правил;
- заключение соглашений о социальном партнерстве с муниципальными образованиями в районах деятельности компании.

## ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Генеральный директор  
Антонина Рябова

#### Уважаемые акционеры!

Мы рады сообщить, что в 2006 году группа ОАО «Южуралнефтегаз» в очередной раз продемонстрировала впечатляющие результаты, что привело к повышению её рыночной стоимости и инвестиционной привлекательности.

Повышение рыночной стоимости Группы произошло вследствие сохраняющейся благоприятной мировой конъюнктуры на нефть, добываемую входящими в неё предприятиями, и успехов в реализации намеченных задач, сформулированных менеджментом.

В 2006 году активно велась работа по развитию существующей производственной базы, сокращению издержек, обеспечению энергетической и транспортной безопасности и независимости. Группа реализовывала меры по улучшению экологической ситуации в районах осуществления

своей операционной деятельности. Также в 2006 году мы перешли на новый, более высокий уровень управления и организации основных бизнес – процессов.

#### Рост финансовых результатов.

В 2006 году сохранялась благоприятная конъюнктура как на российском, так и на мировом рынках сырой нефти. В результате наблюдался устойчивый рост цен. При этом все торговые операции производились внутри России, так как в 2006 году они оставались более эффективными, в связи с ростом экспортной пошлины и других расходов, связанных с экспортными поставками железнодорожным транспортом.

Так, среднегодовая чистая цена реализации нефти в сравнении с 2005 годом выросла на 14,2 % и составила 6147 рублей за тонну. Выручка от реализации нефти в 2006 году – 1753 млн. рублей.

Благоприятная рыночная конъюнктура, рост объемов добычи и подготовки нефти и ориентация на конечных потребителей позволили Группе получить рост выручки в сумме 490 млн. рублей, что составило 38,8 %. Себестоимость за прошедший год возросла на 34,3% (в основном за счёт роста налога на добычу полезных ископаемых) и составила 1076 млн. рублей. Внеоперационные расходы выросли на 44% и составили 279 млн. рублей по сравнению с 194 млн. рублей в 2005 году. Основными причинами роста непроизводственных расходов стали:

- увеличение процентных выплат по заемным средствам;
- списание ликвидированных скважин.

В то время как выручка в 2006 году выросла на 38,8 %, прибыль за период выросла на 56,1%, с 188 млн. рублей до 293 млн. рублей.

#### Реформирование системы управления

В 2006 году была продолжена работа по созданию управленческой структуры, отвечающей современным требованиям. Завершен первый этап реформирования: произошло присоединение двух дочерних обществ; принято решение о ликвидации предприятия, не имеющего лицензий на профильную деятельность. Осуществляемые преобразования позволят нам упорядочить структуру активов, наделить конкретных руководителей полномочиями и персональной ответственностью за конкретные результаты работы. Произойдет переориентация персонала предприятия на обеспечение прибыльности и сокращение издержек. В соответствии с планом реформирование системы управления завершится в 2007 году.

## РЕЗУЛЬТАТЫ 2006 ГОДА И ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ 2007 ГОДА

Необходимо отметить, что по итогам 2006 года основные цели деятельности общества были в целом достигнуты.

Обеспечено сохранение лидерства ОАО «ЮУНГ» в объеме нефтедобычи среди малых предприятий региона:

- введены в эксплуатацию 5 вновь пробуренных скважин на Дачно-Репинском и Капитоновском месторождениях с необходимой инфраструктурой;
- добыто 267 434 тонн нефти, что составляет 123,9% объема добычи 2005 года;
- в сравнении с 2005 годом сократились на 2.2.% затраты на добычу в расчете на 1 тонну реализованной нефти;
- введен в эксплуатацию в полном объеме Автономный энергокомплекс на Дачно-Репинском месторождении, обеспечено устойчивое энергоснабжение производственных объектов собственной электроэнергией;
- проведено расширение нефтеналивной эстакады в районе завода РТО, построен и введен в эксплуатацию железнодорожный подъездной путь не общего пользования с примыканием к ст. Каргала, начато строительство нефтеналивной эстакады и подъездного пути с примыканием к станции Платовка.

Создана необходимая база для оптимального использования попутного нефтяного газа:

- завершены проектные работы, активно осуществлялось строительство объектов комплекса подготовки попутного нефтяного газа и реализация технических условий РАО «ГАЗПРОМ» по подключению к газотранспортной системе, приобретено основное технологическое оборудование – компрессор AJAX DPC 2804 LE;
- приобретено оборудование автономного энергокомплекса для производства электроэнергии на Капитоновском месторождении.

ОАО «ЮУНГ» реализовывало программу оказания услуг, связанных с нефтедобычей:

- увеличен объем анализов нефти и нефтепродуктов, в том числе по договорам со сторонними организациями;
- существенно увеличены объемы покупки, подготовки и отгрузки нефти, добываемой сторонними организациями;
- завершено оснащение и начата практическая деятельность бригады ремонта скважин, созданы условия для оказания соответствующих услуг сторонним организациям.

В рамках социального партнерства и утвержденных Советом директоров лимитов осуществлялись благотворительные программы. Осуществлялась подготовка и переподготовка кадров, совершенствование системы материального стимулирования.

В 2007 году ОАО «ЮУНГ» продолжит реализацию указанных направлений деятельности. С этой целью предполагается:

- ускоренными темпами, при соблюдении утвержденных технологических схем и проектов, осуществлять бурение новых скважин на Капитоновском и Дачно-Репинском месторождениях, расширять и строить соответствующую инфраструктуру;
- обеспечить добычу не менее 340 тысяч тонн, в том числе на основе новых технологий интенсификации, повышения эффективности имеющегося фонда скважин;
- сократить операционные издержки, в том числе путем укрепления производственной дисциплины, снижения стоимости энергозатрат, повышения эффективности использования собственного транспортно-логистического комплекса;
- завершить пуско-наладочные работы и пробную эксплуатацию АЭК и Комплекса подготовки попутного нефтяного газа на Капитоновском месторождении, оформить разрешительную документацию, начать промышленную эксплуатацию;
- осуществить необходимые согласования с РАО «ГАЗПРОМ», начать коммерческую продажу сухого и сжиженного газа;
- увеличить объемы и эффективность оказания услуг, связанных с нефтедобычей, сторонним организациям;
- расширить программы социального партнерства, увеличив объемы благотворительной помощи, завершить формирование программ материального стимулирования работников предприятия.

## ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ



Финансовые показатели работы группы компаний ОАО "ЮУНГ" в 2006 г., тыс.руб.

| Наименование показателя                          | Группа компаний 2005 г. | Группа компаний 2006 г. | В том числе |          |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------|----------|
|  |                         |                         | ОАО "ЮУНГ"  | ООО "ГН" |
| Выручка от реализации                            | 1 262 569               | 1 752 674               | 1 921 333   | 778 773  |
| Прибыль от продаж                                | 460 960                 | 676 465                 | 415 400     | 265 850  |
| Чистая прибыль                                   | 188 029                 | 293 480                 | 181 538     | 180 574  |
| Основные средства и незавершенное строительство  | 921 800                 | 1 237 318               | 688 786     | 542 736  |
| Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | 19 452                  | 50 052                  | 188 320     |          |
| Запасы   | 857 924                 | 856 998                 | 848 791     | 6 738    |
| Дебиторская задолженность                        | 198 631                 | 182 886                 | 85 954      | 96 026   |
| Собственный капитал                              | 305 356                 | 608 836                 | 208 890     | 512 233  |
| Долгосрочные и краткосрочные займы и кредиты     | 1 544 466               | 1 518 214               | 1 440 420   | 95 682   |
| Кредиторская задолженность                       | 214 009                 | 215 823                 | 180 253     | 36 477   |
| Валюта баланса                                   | 2 064 625               | 2 348 717               | 1 832 737   | 647 062  |

Динамика выручки и чистой прибыли группы компаний ОАО "ЮУНГ" за 2003-2006 гг.



## ФАКТОРЫ РИСКА

Ниже излагаются основные факторы риска, которые могут влиять на деятельность ОАО «ЮУНГ». Указанные риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, прибыль, активы и ликвидность Группы. Все оценки и прогнозы, предлагаемые в данном отчете должны рассматриваться с учетом указанных рисков.

### **Рыночные риски.**

Основные риски ОАО «ЮУНГ» связаны с возможными колебаниями цен на основную продукцию компании – сырую нефть. Данные риски находятся вне сферы контроля предприятия и зависят от целого ряда политических, экономических и иных факторов. Возможное снижение цен может привести к снижению рентабельности деятельности, свертыванию инвестиционных программ.

Вместе с тем, по оценке специалистов, в течение 2007 года не прогнозируется кардинального падения мировых и внутренних цен на сырую нефть. Кроме того, для снижения степени воздействия данного фактора, реализуются меры по диверсификации источников доходов, расширению видов деятельности.

### **Риски производственной деятельности.**

ОАО «ЮУНГ» осуществляет эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов, находящихся в неблагоприятных природных условиях. Принятие неверных технических решений, несоблюдение регламентов и правил безопасности может привести к авариям и остановке производственных процессов, что, в свою очередь, может отразиться на финансовых показателях деятельности Группы. Для снижения степени воздействия данного фактора предпринимаются действия по укреплению производственно-технологической дисциплины, приобретению более защищенного оборудования, повышению квалификации обслуживающего персонала.

### **Риски, связанные с геологическими факторами.**

Как любая добывающая компания, ОАО «ЮУНГ» зависит от эксплуатируемых запасов и ресурсов. Необходимо отметить, что оценка объемов и качества запасов по своей природе неточна и зависит от целого ряда изменчивых объективных и субъективных факторов. При неподтверждении прогнозных данных, в том числе по результатам бурения, возможно снижение эффективности деятельности предприятия. Для снижения степени воздействия этого фактора предполагается реализовывать комплекс геологических и геофизических мероприятий.

### **Риски, связанные с экологическим контролем, техническим, финансовым и другими видами государственного регулирования.**

В отношении ОАО «ЮУНГ» осуществляется комплекс регулярных контрольных мероприятий со стороны государственных природоохранных органов. Деятельность общества связана с использованием вредных для окружающей среды веществ, нарушением земель, негативным воздействием на водные и атмосферные ресурсы. Соответствующее законодательство находится в стадии формирования, что предопределяет наличие различных толкований и споров при применении.

Кроме того, в настоящее время, в связи с принятием новых нормативных актов по техническому регулированию (Градостроительный кодекс и т.д.) имеет место несогласованность компетенции различных государственных и муниципальных служб при проведении экспертиз и контроля, что существенно затрудняет деятельность компании.

Указанный перечень рисков не является исчерпывающим. Вместе с тем они являются постоянными в деятельности компании, и их изменение оказывает существенное влияние на операционные и финансовые результаты.

## ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ ГРУППЫ: ОАО «ЮУНГ», ООО «ГЕОНЕФТЬ»

### 1) ЗАПАСЫ НЕФТИ И ПОПУТНОГО ГАЗА.

По состоянию на 1.01.2007 г. по группе предприятий суммарные остаточные геологические запасы нефти по трем разрабатываемым месторождениям (Капитоновское, Дачно-Репинское, Земляное) категорий АВС1С2 составляют 23 341 тыс. тонн, в том числе:

- по категории АВС1 - 13 919 тыс. тонн;
- по категории С2 - 9 422 тыс. тонн.

Остаточные извлекаемые запасы нефти категорий АВС1С2 составляют 8005 тыс. тонн, в том числе:

- по категории АВС1 - 5 099 тыс. тонн;
- по категории С2 - 2 906 тыс. тонн.

Остаточные извлекаемые запасы растворенного газа категорий АВС1С2 составляют 2025 млн. м<sup>3</sup>, в том числе:

- по категории АВС1 - 1 151 млн. м<sup>3</sup>;
- по категории С2 - 874 млн. м<sup>3</sup>.

Следует отметить, что в число указанных входят запасы участков Дачно-Репинского месторождения, расположенных за пределами границ лицензионного участка в количестве:

нефти по категории АВС1С2 геологические запасы - 1 035 тыс. тонн (4,4 % от общих остаточных запасов), извлекаемые - 229 тыс. тонн (2,9 %), в том числе

- по категории АВС1 геологические запасы - 558 тыс. тонн (4 %), извлекаемые - 144 тыс. тонн (2,3 %);
- по категории С2 геологические запасы - 477 тыс. тонн (5,1 %), извлекаемые - 85 тыс. тонн (2,9 %).

растворенного газа извлекаемые запасы по категории АВС1С2 - 24 млн. м<sup>3</sup> (1,2 %), в том числе по категории АВС1 - 16 млн. м<sup>3</sup> (1,4 %), по категории С2 - 8 млн. м<sup>3</sup> (0,9 %).

Перспективные ресурсы категории С3 в количестве геологические 4 284 тыс. тонн, извлекаемые 1 684 тыс. тонн числятся на балансе по Южно-Сорочинской площади.

Кроме того, в пределах Дачно-Репинского месторождения данными с/р ЗД к глубокому бурению подготовлена структура с перспективными ресурсами категории С3 в количестве: геологические 544 тыс. тонн; извлекаемые 166 тыс. тонн.

### 2) КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О РАЗРАБОТКЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ.

#### Дачно-Репинское месторождение.

Дачно-Репинское месторождение открыто в 1984 г., введено в пробную эксплуатацию в 1992 г. Впервые запасы нефти были утверждены ГКЗ в 1995 г., на их основе в 2000 г. утверждена технологическая схема разработки месторождения. С 2001 г. месторождение находится в промышленной разработке.

В 2002-2004 гг. на всей площади месторождения выполнены разведочные работы методом объемной сейсморазведки ЗД, результаты которых, совместно с результатами доразведки в процессе эксплуатационного бурения, положены в основу пересчета запасов углеводородов, прошедшего экспертизу ГКЗ Роснедра в 2006 г. В целом по результатам пересчета запасы нефти по категориям АВС1С2 уменьшились на 45 % от первоначально подсчитанных (в том числе по категории АВС1 - на 35 %, по категории С2 (в том числе за счет перевода части запасов в более высокую промышленную категорию) - на 50 %).

Начальные запасы нефти на дату подсчета составляли:

- геологические по категориям АВС1С2 - 14 155 тыс. тонн, в т. ч. по категориям АВС1 - 8 887 тыс. тонн, по категории С2 - 5 268 тыс. тонн;
- извлекаемые по категориям АВС1С2 - 4 609 тыс. тонн, в т. ч. по категориям АВС1 - 3 385 тыс. тонн, по категории С2 - 1 224 тыс. тонн.

Начальные извлекаемые запасы растворенного газа по категориям АВС1С2 составляли 453 млн. м<sup>3</sup>, в т. ч. по категориям АВС1 - 337 млн. м<sup>3</sup>, по категории С2 - 116 млн. м<sup>3</sup>.

Следует отметить, что часть указанных запасов находится за пределами лицензионного участка, в т. ч.:

нефти

- геологические по категориям АВС1С2 1 035 тыс. тонн (7,3 %), в т. ч. по категориям АВС1 - 558 тыс. тонн (6,3 %), по категории С2 - 477 тыс. тонн (9,1 %);
- извлекаемые по категориям АВС1С2 - 229 тыс. тонн (5 %), в т. ч. по категориям АВС1 - 144 тыс. тонн (4,3 %), по категории С2 - 85 тыс. тонн (6,9 %).

извлекаемых запасов растворенного газа по категориям АВС1С2 - 24 млн. м<sup>3</sup>, из них по категориям АВС1 - 16 млн. м<sup>3</sup> (4,7 %), по категории С2 - 8 млн. м<sup>3</sup> (6,9 %).

За 2006 г. фактические показатели разработки месторождения значительно отличаются от проектных показателей, приведенных в технологической схеме разработки 2000 г. При проектной добыче 235,3 тыс. тонн и действующем фонде 34 скважины фактически обеспечена добыча нефти 136,6 тыс. тонн



действующим фондом 16 скважин; при среднем проектном дебите одной действующей скважины по нефти 21 т/сут фактический средний дебит составил 36 т/сут; при проектной обводненности 6% фактическая обводненность составила 5%. Расхождение основных проектных и фактических показателей разработки объясняются несоответствием геологической и фильтрационной моделей, принятых за основу при составлении проектного документа, фактическому строению месторождения. Так, по отдельным скважинам соотношение план-факт имеет значительное расхождение как в большую, так и в меньшую сторону.

Превышение факта над планом отмечается:

- по скважинам опытного участка ППД, организованного в конце 2005 г. и скорость реакции на заводнение по которому сложно было спрогнозировать;
- по фонду скважин эксплуатационного объекта Дкт в районе скважины № 276, где новой скважиной № 5233 вскрыты нефтенасыщенные мощности, ранее не эксплуатировавшиеся скважиной № 276, что дало возможность сохранить фонтанный способ эксплуатации скважины на протяжении 2006 г. При разработке плановых показателей, с учетом выработки начальных извлекаемых запасов категории С1 (421 тыс. тонн) на начало 2006 г. на уровне 40% (170 тыс. тонн) прогнозировалось прекращение фонтанирования и перевод скважины на механизированный способ добычи.

Невыполнение плановых показателей отмечается, в основном, по району скважин № 154 и № 285, где пробуренные эксплуатационные скважины не подтвердили принятую модель строения месторождения данного района и, соответственно, не были получены прогнозные дебиты.

При согласовании с органами Ростехнадзора годового плана развития горных работ на 2006 г. годовой уровень добычи нефти был скорректирован до 144,9 тыс. тонн нефти, в т. ч. по переходящему фонду 133,9 тыс. тонн, по новым скважинам – 11,0 тыс. тонн. Фактически за 2006 г. добыто 136,6 тыс. тонн нефти (94,3% от скорректированного уровня и 58% от проектного), в т. ч. по переходящему фонду 129,4 тыс. тонн, по новым скважинам – 7,2 тыс. тонн.

По состоянию на 01.01.2007 г. с начала разработки на Дачно-Репинском месторождении добыто 814 тыс. тонн нефти, отбор от начальных извлекаемых запасов составляет 24%, текущий КИН – 0,092 при утвержденном конечном 0,381. Накопленная добыча жидкости по месторождению составила 832 тыс. тонн, накопленная добыча растворенного газа – 76,0 млн. м<sup>3</sup>. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов составил 4%. Закачка воды

с целью поддержания пластового давления по семиточечному элементу основного эксплуатационного объекта составила 69,0 тыс. м<sup>3</sup>, компенсация отборов закачкой составила 103%. Эффект от внедрения системы ППД за 2006 год составил 11,9 тыс. тонн нефти. Добыча растворенного газа за год составила 12,4 млн. м<sup>3</sup>.

Значительное изменение ресурсной базы потребовало корректировки проектного документа на разработку месторождения. Уточненная технологическая схема разработки Дачно-Репинского месторождения составлена и направлена на экспертизу ЦКР Роснедра.

Остаточные запасы нефти по состоянию на 1.01.2007 г. по месторождению составляют:

- геологические по категориям АВС1С2 13 341 тыс. тонн, в т. ч. по категориям АВС1 8 073 тыс. тонн, по категории С2 – 5 268 тыс. тонн;
- извлекаемые по категориям АВС1С2 – 3 795 тыс. тонн, в т. ч. по категориям АВС1 – 2 581 тыс. тонн, по категории С2 – 1 224 тыс. тонн.

Остаточные извлекаемые запасы растворенного газа по категориям АВС1С2 составляли 377 млн. м<sup>3</sup>, в т. ч. по категориям АВС1 – 261 млн. м<sup>3</sup>, по категории С2 – 116 млн. м<sup>3</sup>.

#### **Землянское месторождение.**

Землянское месторождение открыто в 1978 году. Запасы углеводородов поставлены на государственный баланс по результатам поисково-разведочных работ 1979-1984 гг., по степени изученности отнесены к категории С1.

По результатам сейсморазведочных работ ЗД, выполненных в 2003 г. и поисково-оценочного бурения 2004-2006 г. была открыта новая залежь в отложениях бобриковского горизонта (пласт Б21). Выполнен оперативный подсчет запасов новой залежи, запасы углеводородов также отнесены к категории С1 и поставлены на государственный баланс по итогам работ 2006 г.

Начальные геологические запасы нефти по месторождению (с учетом произведенного прироста) составляют 2 318 тыс. тонн, начальные извлекаемые запасы – 942 тыс. тонн. Начальные извлекаемые запасы растворенного газа составляют 103 млн. м<sup>3</sup>.

На месторождении пробурено 9 поисково-оценочных скважин, из которых 1 скважина - № 61 - в течение 2006 г. находилась в добывающем фонде, 1 скважина - № 57 - находилась в бездействии из-за низкого пластового давления, 1 скважина – № 69 – с 2002 г. находится в консервации и 6 скважин ликвидированы по геологическим причинам.

В течение 2006 г. скважиной № 61 велась эксплуатация залежи пласта Б21 по индивидуальному плану пробной эксплуатации, при этом за год добыто 0,7 тыс. тонн нефти при плане 1,0 тыс. тонн, накопленная добыча по скважине составила 1,0 тыс. тонн. При эксплуатации залежи Б21 отмечается тенденция снижения не только дебита нефти и периодичности работы, но и пластового и забойного давлений. Так, в течение 2006 г. дебит нефти снизился с 6 до 4,5 м<sup>3</sup>/сут, период восстановления давления увеличился с 43 до 78 часов, пластовое давление снизилось со 139 до 106 атм при давлении насыщения 92 атм.

История пробной эксплуатации скважины № 61 свидетельствует о весьма ограниченных запасах залежи пласта Б21.

Пласт Б2 Землянского месторождения вскрыт и эксплуатировался единственной скважиной № 57 до апреля 2005 г., накопленная добыча нефти составила 53 тыс. тонн. За время пробной эксплуатации пластовое давление снизилось с 370 до 78 атм при давлении насыщения 91 атм. При указанном соотношении пластового давления и давления насыщения эксплуатация скважины невозможна как фонтанным, так и механизированным способом. Скважина находится в бездействии.

Отбор от начальных извлекаемых запасов залежи пласта Б2 составил 46%, текущий КИН 0,138 при проектном 0,299. История пробной эксплуатации пласта Б2 свидетельствует о том, что фактические запасы нефти значительно ниже числящихся на государственном балансе.

Пласт А4 эксплуатировался скважиной № 13 непродолжительное время, при накопленной добыче 12 тыс. тонн скважина практически полностью обводнилась и была ликвидирована по геологическим причинам.

Пласт Пд в разработке не участвовал. Единственная скважина № 69, вскрывшая пласт, после расконсервации имела обводненность 67% при дебите в 19 м<sup>3</sup>/сут и из-за нерентабельности добычи в 2002 г. была снова законсервирована.

В целом история пробной эксплуатации залежей, результаты сейсморазведки ЗД и поисково-оценочного бурения свидетельствуют о несоответствии принятой геологической модели Землянского месторождения фактическим данным (в частности, фактические запасы по месторождению значительно ниже числящихся на государственном балансе).

По состоянию на 1.01.2007 г. на государственном балансе по Землянскому месторождению числятся остаточные запасы нефти в количестве:

геологические по категориям АВС1 - 2252 тыс. тонн, извлекаемые - 876 тыс. тонн.

Остаточные извлекаемые запасы растворенного газа составляют по категориям АВС1 - 98 млн. м<sup>3</sup>.

### **Капитоновское месторождение.**

Капитоновское месторождение открыто в 1994 г., пробная эксплуатация ведется с 1997 г.

В период с 2002 по 2003 г. на месторождении проведены разведочные работы методом объемной сейсморазведки ЗД и пробурена поисково-оценочная скважина № 5313. Результаты указанных работ положены в основу подсчета запасов углеводородов 2004 г. (подсчет прошел апробацию в ЦКЗ Роснедра) и последующего составления технологической схемы опытно-промышленной разработки месторождения, которая утверждена ЦКР Роснедра в 2006 г. сроком на 5 лет.

Начальные запасы нефти по месторождению составляли:

геологические по категориям АВС1С2 - 8 204 тыс. тонн, извлекаемые - 3 790 тыс. тонн, в том числе

- по категории АВС1 геологические запасы - 4 050 тыс. тонн, извлекаемые - 2 108 тыс. тонн;
- по категории С2 геологические запасы - 4 154 тыс. тонн, извлекаемые - 1 682 тыс. тонн.

Начальные извлекаемые запасы растворенного газа составляли по категориям АВС1С2 - 1786 млн. м<sup>3</sup>, в том числе по категориям АВС1 - 1 028 млн. м<sup>3</sup>, по категории С2 - 758 млн. м<sup>3</sup>.

В соответствии с проектным технологическим документом на месторождении выделено 4 самостоятельных эксплуатационных объекта - пласты Д5-6, ДIII, ДI и Дфр. Основные запасы нефти сосредоточены в пласте Д5-6 и составляют 79 % от начальных геологических запасов по месторождению.

Проектным документом предусмотрены следующие сроки ввода эксплуатационных объектов в опытно-промышленную разработку:

- пласт Д5-6 с 2006 г., опытное заводнение - с 2008 г.;
- пласт Дфр с 2008 г без ППД;
- пласт ДI с 2008 г без ППД;
- пласт ДIII с 2009 г без ППД.

За 2006 г. при проектной добыче по пласту Д5-6 118,4 тыс. тонн фактическая добыча нефти составила 130,2 тыс. тонн (+ 10%) при допустимом отклонении от проекта + 20%. Добыча растворенного газа составила 78,6 млн. м<sup>3</sup>. Годовой темп отбора нефти от начальных извлекаемых запасов соответствует проектному и составил 4,4%. Однако, произошло отставание от проекта по фонду действующих скважин: при проекте 5 фактический фонд составил 4 скважины, что является следствием аварии при строительстве скважины № 5308, повлекшее смещение срока ввода скважины в эксплуатацию с 2006 г. на 2007 г.

Исходя из приведенных показателей, средний дебит 1 действующей скважины значительно (на 52 т/сут) превысил проектный и составил 122 т/сут безводной нефти. Такая значительная разница в среднем дебите вызвана высокой эффективностью ГТМ, выполненных по скважинам № 5313 и № 5307, в результате которых общий прирост составил 153 т/сут, в том числе:

- по скважине № 5307 в результате дострела и соляно-кислотной обработки пласта Д5 дебит увеличился с 62 т/сут до 120 т/сут;
- по скважине № 5313 в результате проведенных ГТМ (соляно-кислотная обработка по новой технологии) дебит увеличился практически втрое – с 57 т/сут до 152 т/сут.

Следует отметить, что проектные технологические показатели разработки рассчитывались по результатам пробной эксплуатации двух скважин, пробуренных в центральной части месторождения, при этом средний дебит по скважинам на дату составления проектного документа при оптимальном режиме эксплуатации составлял 74 т/сут.

В течение 2006 г. пластовое давление в залежи пласта Д5-6 снизилось с уровня 400 атм до 396 атм при давлении насыщения 275 атм, отбор нефти при снижении пластового давления на 1 атм составил 32,6 тыс. тонн, т. е. пласт обладает значительным потенциалом пластовой энергии.

С учетом того, что в период с 1997 по 2003 гг. по пласту Дфр было добыто 62 тыс. тонн нефти, на 1.01.2007 г. накопленная добыча нефти по месторождению составила 456 тыс. тонн, что составляет 21% от начальных извлекаемых запасов категории С1, текущий КИН 0,113 при конечном проектном КИН 0,521.

Накопленная добыча растворенного газа по месторождению составляет 236 млн. м<sup>3</sup>.

По состоянию на 1.01.2007 г. остаточные запасы нефти по месторождению составляют:

геологические по категориям АВС1С2 - 7748 тыс. тонн, извлекаемые – 3 334 тыс. тонн, в том числе

- по категории АВС1 геологические запасы – 3 594 тыс. тонн, извлекаемые – 1 652 тыс. тонн;
- по категории С2 геологические запасы - 4 154 тыс. тонн, извлекаемые – 1 682 тыс. тонн.

Остаточные извлекаемые запасы растворенного газа составляют по категориям АВС1С2 – 1550 млн. м<sup>3</sup>, в том числе по категориям АВС1 – 792 млн. м<sup>3</sup>, по категории С2 – 758 млн. м<sup>3</sup>.

### 3) КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.

В рамках программы производственного развития предприятий группы «ЮУНГ» на 2006 год проводилось строительство новых эксплуатационных скважин на Дачно-Репинском и Капитоновском месторождениях, поисковых скважин на Землянском месторождении, строительство инфраструктуры, включающее обустройство данных месторождений (нефтепроводы, линии электропередачи, завершение строительства автономного энергокомплекса, работающего на попутном газе Дачно-Репинского месторождения, строительство эстакады налива нефти с подъездной железной дорогой от станции Платовка). Также, в рамках программы утилизации попутного нефтяного газа на Капитоновском месторождении в 2006 году проводилось строительство Комплекса подготовки попутного нефтяного газа и Автономного энергокомплекса, в результате эксплуатации которых попутный нефтяной газ будет использоваться на производство электроэнергии для собственных нужд и для реализации сторонним потребителям, а также на выработку новых для ОАО «ЮУНГ» видов углеводородной продукции – сухого и сжиженного газов.

Общая сумма капитальных вложений на развитие производства в 2006 году составила 405 124,82 тыс. руб.

На развитие **Дачно-Репинского месторождения** израсходовано 99912,39 тыс. руб. В том числе 76189,08 тыс. руб. на бурение скважин 5215 и 5242, 2764,33 тыс. руб. на строительство нефтепровода и линии электропередачи к скважине 5215, а также строительство линий электропередачи к скважинам 5233, 5234, 5247 и 5248. В рамках выполнения предписания управления Ростехнадзора по Оренбургской области и с учетом увеличения объемов подготовки нефти выполнены работы по монтажу второго подогревателя нефти, емкости пресной воды и насосной на объекте «Резервуарный парк на площадке скважины № 276». Также осуществлено обустройство отделения химлаборатории на Дачно-Репинском месторождении. Сумма капитальных затрат составляет 2 477,83 тыс. руб. Завершено строительство и введен в эксплуатацию в полном объеме автономный энергокомплекс на Дачно-Репинском месторождении. Сумма капитальных вложений составляет 18369,55 тыс. руб.

Общая сумма капитальных вложений на развитие **Землянского месторождения** составляет 5911,94 тыс. руб. Затраты на строительство скважины 60 – 3624,39 тыс. руб. Проведены работы по монтажу автоматической групповой замерной установки (АГЗУ) на площадке скважины 61. Затраты по этому объекту составили 2 287,54 тыс. руб.



Общий объем капитальных затрат на развитие **Капитоновского месторождения** и выполнение программы утилизации попутного нефтяного газа за 2006 год составляет 299300,5 тыс. руб.

На строительство эксплуатационных скважин в 2006 году израсходовано 118060,74 тыс. руб. Скважина 5304 введена в эксплуатацию в 2006 году, а строительство скважин 5306, 5308 и 5310 завершится в 2007 году. Смонтированы нефтепроводы от скважины 5308 до установки подготовки нефти в районе скважины 230, от скважины 5304 до автоматической групповой замерной установки на площадке скважины 5307 и вторая линия нефтепровода от установки подготовки нефти в районе скважины 230 до пункта налива нефти в районе села Верхняя Платовка (8 550,047 тыс. руб.). В рамках обустройства Капитоновского месторождения построена автоматическая групповая замерная установка в районе скважины 230 (3319,19 тыс. руб.), а также газосепаратор (267,33 тыс. руб.) и резервный путевой подогреватель (621,72 тыс. руб.). В рамках реализации проекта утилизации попутного нефтяного газа на Капитоновском месторождении осуществляется строительство автономного энергокомплекса (861,81 тыс. руб.) и комплекса подготовки попутного нефтяного газа (72942,82 тыс. руб.).

Также в 2006 году построен и введен в эксплуатацию собственный железнодорожный путь необщего пользования с примыканием к станции Каргала (12997,19 тыс. руб.). Параллельно осуществлялось строительство железнодорожной нефтеналивной эстакады и собственного железнодорожного пути необщего пользования с примыканием к станции Платовка. В 2006 году затраты на строительство эстакады составили 7 078 тыс. руб., на строительство железнодорожного пути – 27 243 тыс. руб.

Введен в эксплуатацию пункт приема, подготовки и откачки нефти (ПППОН) в районе села В. Платовка, что позволяет предприятию оказывать услуги по подготовке и перевалке сторонней нефти. Затраты на его строительство составили 15611,81 тыс. руб.

Строительство всех объектов на Дачно-Репинском и Землянском месторождениях осуществлено, в основном, в рамках плана производственного развития на 2006 год, а на Капитоновском месторождении не освоено 108 787,01 тыс. руб., в основном это связано с задержкой в строительстве Комплекса подготовки попутного нефтяного газа. Задержки в строительстве обусловлены в значительной степени тем, что данный проект не имеет аналогов ни в части проектных решений, ни в части используемого оборудования. Несвоевременное выполнение отдельных разделов проекта привело к задержке комплектации. Кроме того,

поставщик основного технологического оборудования (компрессора AJAX DPC 2804) стоимостью 30281,27 тыс. руб. задержал поставку на 3 месяца.

#### **4) СИТУАЦИЯ НА РЫНКАХ ОСНОВНОЙ ПРОДУКЦИИ.**

Нефтедобычей и реализацией продукции на территории Оренбургской области занимаются как крупные вертикально интегрированные компании – дочерние предприятия ТНК-ВР и РАО «Газпром», так и небольшие нефтедобывающие предприятия.

По итогам 2006 года ОАО «ЮУНГ», как Группа со среднемесячным уровнем добычи более 20000 тонн лидирует среди небольших нефтедобывающих компаний.

Нефть, добываемая ОАО «ЮУНГ», пользуется неизменно возрастающим спросом в связи со стабильно растущими ценами, находящимися в данный период на чрезвычайно высоком уровне, и постоянно увеличивающейся потребностью в нефтяном сырье многочисленных потребителей продукта. Спрос на нефть в течение года равномерный и не зависит от сезонности, связан с неуклонно растущими потребностями мировой экономики, но цена колеблется от сезонного спроса на нефтепродукты. Нефть, добываемая на Капитоновском месторождении по своим качественным характеристикам соответствует эталонному сорту «Брент», который пользуется спросом как на российских, так и на европейских НПЗ и выгодно отличается от среднероссийского экспортного сорта «Юралс» более высокой ценой. Также нефть данного сорта позволяет повышать качественные характеристики нефтей, добываемых ОАО «ЮУНГ» на Дачно-Репинском месторождении и реализовывать их по более высокой цене. ОАО «ЮУНГ» не испытывает конкурентного давления в связи с привлекательностью реализуемого сырья по качеству.

Сбыт продукции, добываемой ОАО «ЮУНГ» может осуществляться по трем направлениям:

- экспорт в дальнее зарубежье,
- экспорт в ближнее зарубежье,
- поставка на внутренний рынок.

Конечными потребителями продукции из ресурсов ОАО «ЮУНГ» в 2002-2007 гг. являлись нефтеперерабатывающие заводы Финляндии, Нидерландов, Республики Беларусь и территориально близко расположенная Башкирская группа нефтеперерабатывающих заводов.

Наличие собственных мощностей по подготовке и перевалке продукции позволяет существенно

снижать затраты на транспортировку по железной дороге. При отгрузке нефти в направлении башкирских НПЗ товар поступает непосредственно на станцию назначения.

ОАО «ЮНГ» широко известно среди потребителей нефти как в РФ, так и за её пределами, о чём свидетельствуют постоянные коммерческие предложения. Этот факт, а также постоянно растущий спрос на нефть в РФ и в мире позволяет не отвлекать финансовые средства на организацию рекламных кампаний и, соответственно, выбирать контрагентов из большого числа деловых предложений.

## 5) ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

По итогам деятельности по эксплуатации месторождений в 2006 году добыто 267 434,5 тонн нефти, что составляет 99,3 % к плановому показателю добычи нефти 2006 года и 123,9 % к объему добычи 2005 года.

Нижеприведенная таблица отражает выполнение плановых показателей добычи нефти по месторождениям в 2006 году.

Динамику производственного развития в течение 2006 года в сравнении с аналогичным периодом 2005 года характеризует нижеприведенная диаграмма.

Перевыполнение плановых показателей добычи нефти по Капитоновскому месторождению в 2006

году обусловлено дебитом выше планового по всем скважинам.

Основными причинами невыполнения плановых показателей добычи нефти по Дачно-Репинскому и Землянскому месторождениям стали: снижение пластового давления, низкий динамический уровень скважин, большая обводненность скважин, внеплановый отказ УЭЦН из-за наличия абразивов и механических примесей в продукции скважин.

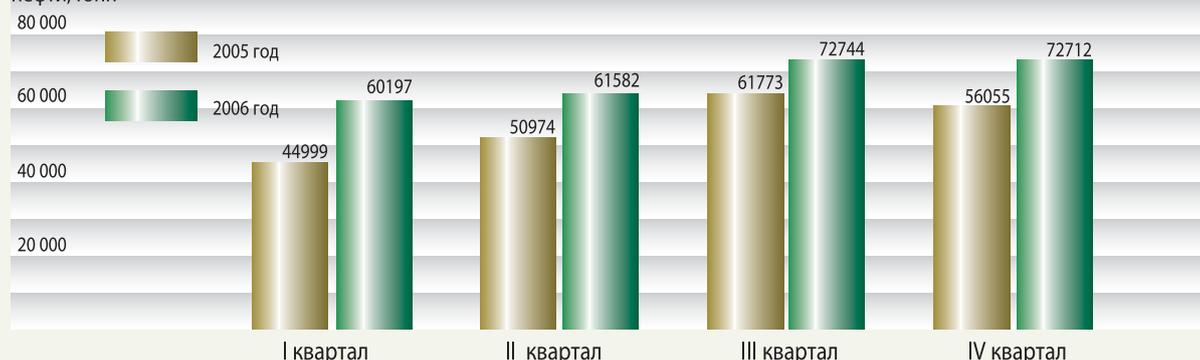
Для поддержания объемов добычи нефти на скважинах месторождений проводились профилактические и ремонтные работы. С целью предотвращения отложений механических примесей на рабочих органах УЭЦН и увеличения межремонтного периода скважин, осуществлялись промывки глубинно-насосного оборудования и обработки призабойной зоны реагентами. Для предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений на стенках насосно-компрессорных труб проводились работы по фрезерованию скважин, а на внутривнепромисловых и технологических трубопроводах проводились тепловые обработки. По скважинам Дачно-Репинского месторождения осуществлялись ремонты УЭЦН и ШГН.

Начиная с октября 2006 года в ОАО «Южуралнефтегаз» все ремонтные работы на скважинах проводились силами собственной бригады. Создание собственной бригады по ремонту скважин направлено на сокращение расходов по соответствующей статье затрат, а также, на обеспечение оперативности решения вопросов, связанных с ремонтными работами.

Показатели добычи нефти в 2005-2006 гг.

|                               | 2005 год | 2006 год |            | Рост (+) /<br>уменьшение (-) |
|-------------------------------|----------|----------|------------|------------------------------|
|                               |          | План     | Фактически |                              |
| Добыча нефти, всего           | 215 801  | 269 443  | 267 435    | +23,9 %                      |
| Дачно-Репинское месторождение | 129 469  | 144 890  | 136 616    | +5,5 %                       |
| Капитоновское месторождение   | 84 767   | 118 619  | 130 162    | +53,6 %                      |
| Землянское месторождение      | 1 565    | 5933     | 657        | -58,0 %                      |

Суммарная добыча нефти, тонн



В ОАО «Южуралнефтегаз» создана инфраструктура, обеспечивающая ведение технологических процессов от добычи углеводородного сырья до отгрузки товарной продукции потребителям.

Извлеченное на поверхность углеводородное сырьё по системе технологических трубопроводов подается на технологические площадки сбора и подготовки нефти до товарного качества.

Таковыми объектами в ОАО «Южуралнефтегаз» являются установки подготовки нефти (УПН на скв. 276, УПН на скв. 230 и УПСВ на скв. 283).

К числу основных технологических процессов проводимых на объектах промышленной подготовки нефти относятся:

- сепарация продукции в аппаратах емкостного типа,
- обезвоживание и обессоливание нефти с использованием специальных химических реагентов,

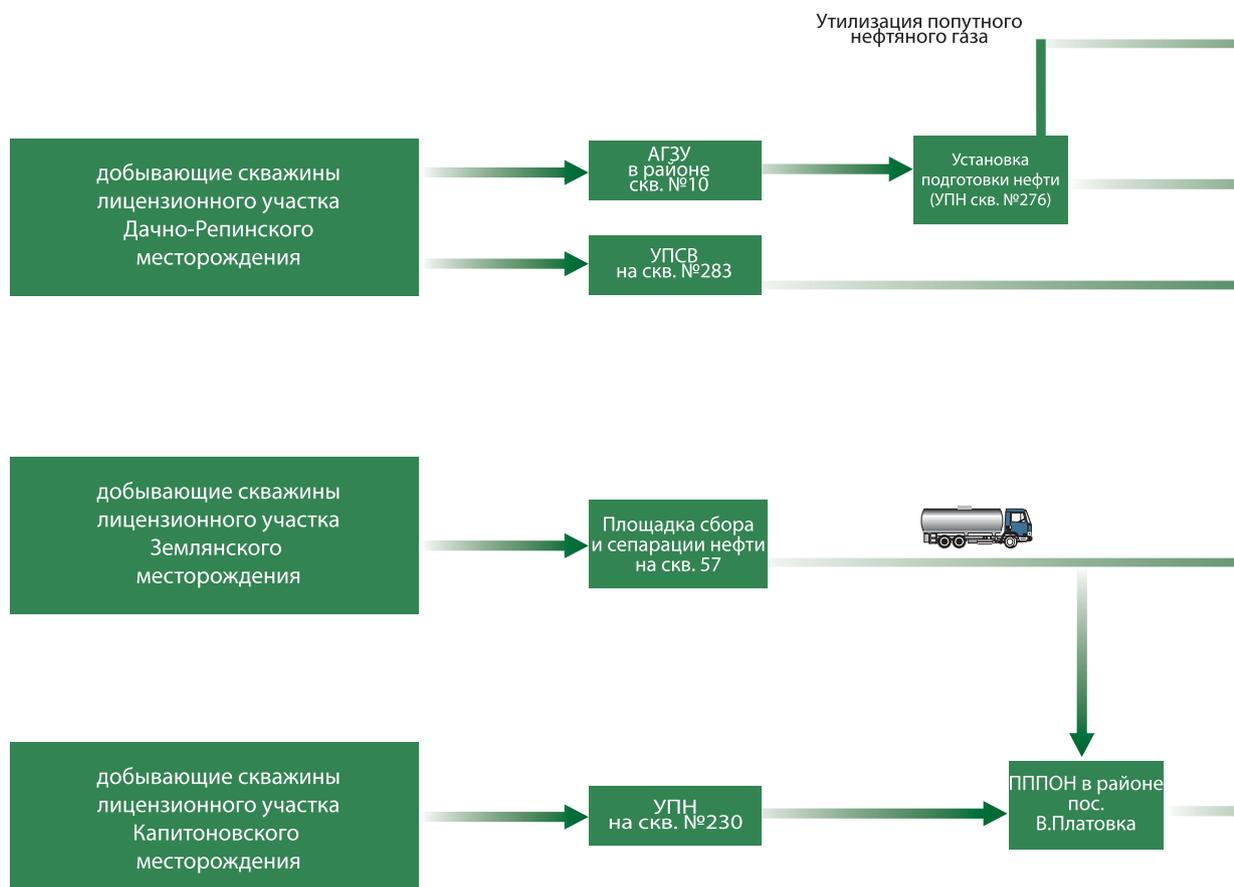
- утилизация промышленных стоков на горизонтальных факельных установках, типа ГФУ,
- вывоз товарной продукции автобуйлерной техникой на пункты отгрузки (ж/д терминалы).

Пройдя технологический цикл промысловой подготовки нефти, продукция приобретает товарные качества в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51858-2002.

Продажа товарной нефти потребителям в ОАО «Южуралнефтегаз» осуществлялась самостоятельно напрямую контрагентам с отгрузкой железнодорожным транспортом с двух собственных пунктов приёма и отгрузки нефти, расположенных:

- в районе завода «РТО» с собственным ж/д путём необщего пользования (Оренбургский район, ж/д станция Каргала ЮУЖД);
- в районе пос. Переволоцк с арендованным ж/д путём необщего пользования (Переволоцкий район, ж/д станция Переволоцкая ЮУЖД).

Укрупнённая технологическая схема г



На данных объектах ведется прием товарной продукции, хранение и отгрузка потребителям на нефтеперерабатывающие заводы России.

Контроль за качеством отгружаемой продукции ведётся силами химико-аналитической лаборатории ОАО «Южуралнефтегаз».

С целью выполнения программы утилизации попутного нефтяного газа, в августе 2006г. на Дачно-Репинском месторождении введён в эксплуатацию автономный энергетический комплекс – АЭК. Это позволило полностью перевести производственные объекты месторождения на собственное автономное энергообеспечение и отказаться от услуг сторонних энергоснабжающих компаний. При этом, из-за разницы в тарифах по сравнению со сторонними поставщиками, сложилась экономия затрат на электроэнергию. Расчётный срок окупаемости капитальных затрат на строительство АЭК - 2 года 8 месяцев.

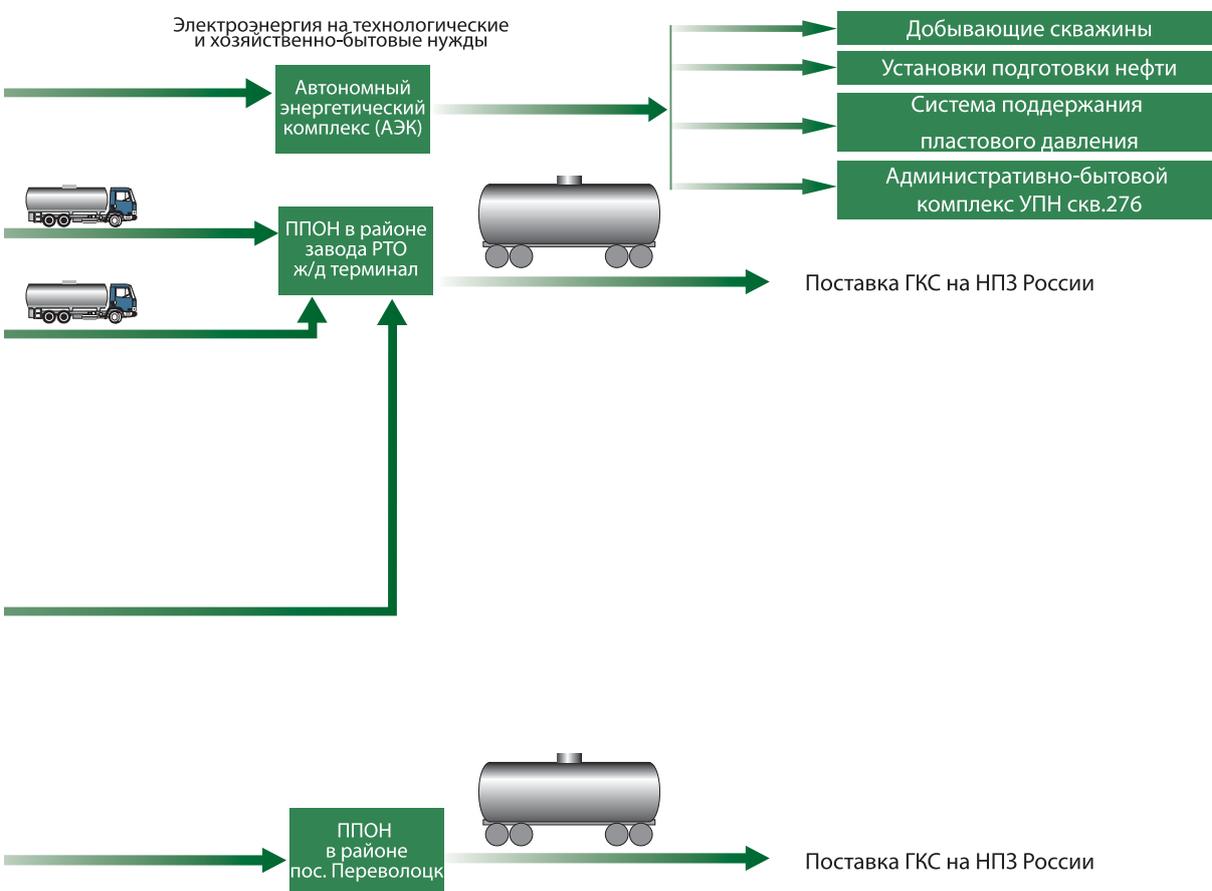
В первом квартале 2007г. планируется ввести в эксплуатацию автономный энергетический комплекс на Капитоновском месторождении.

В течение 2006г. служба материально-технического снабжения обеспечивала бесперебойную поставку материальных ресурсов для поддержания непрерывной работы подразделений предприятия.

Существенная часть закупок осуществлялась у заводов-производителей, что составляет более 60% от общего объёма закупок в 2006г.

ОАО «Южуралнефтегаз» в своей структуре не имеет охранных предприятий. В 2006г. с учётом территориальной разбросанности подразделений ОАО «ЮУНГ», охрана осуществлялась предприятием «Барс охрана» по вахтовому методу. Хищений нефти и материальных ценностей со складов допущено не было.

### Производственных связей в ОАО «ЮУНГ» в 2006 году



## 6) ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

В 2006 году ОАО «ЮУНГ» осуществляло деятельность по приобретению нефти и газового конденсата, оказанию услуг по перевалке нефти сторонних организаций, реализации добытой и приобретенной нефти и газоконденсатной смеси. Вся добытая и приобретенная нефть (за исключением нефти, направленной на эксплуатационные нужды) и газоконденсатная смесь были реализованы. Объем реализации составил 282 089 тонн.

В течение 2006 года все торговые операции проводились внутри России, оставаясь более эффективными. Реализация нефти на экспорт не осуществлялась, несмотря на довольно высокий уровень среднемесячных котировок (максимальная среднемесячная - 73,63 \$/bbl). Отрицательным фактором стала высокая экспортная пошлина (179,9\$/т – 236,7\$/т) и другие расходы.

В целом за отчетный период средняя чистая цена реализации нефти в сравнении с 2005 годом выросла на 765 руб/т (за 2005 год средняя чистая цена на нефть 5382 руб/т), однако половина этой разницы ушла на покрытие затрат, связанных с увеличением на 357 руб/т налога на добычу полезных ископаемых.

В 2006 году производилась покупка нефти у сторонних предприятий не входящих в группу компаний ОАО «Южуралнефтегаз». Основными контрагентами по данному виду деятельности за отчетный период стали ООО «Компания Нефтемаркет» и ООО «Компания Химресурс», одноразовые поставки произвели ЗАО «Преображенскнефть» и ЗАО «ЦНТ». Объем поставок сторонней нефти в 2006 году составил 18 908 тонн, в том числе реализовано 17 830 тонн или 6,3 % от общей реализации. Среднегодовая цена приобретения нефти у сторонних предприятий составила 5 872 руб/т, что на 275 руб/т ниже средней цены реализации нефти.

За отчетный период ОАО «ЮУНГ» освоило еще одну из поставленных в прошлом году задач – оказание услуг по перевалке сторонней нефти на собственных терминалах. Общий объем переваленной нефти, в рамках услуг по перевалке, составил 16 947 тонн или 5,6 % от общей отгрузки нефти. Стоимость перевалки нефти для сторонних организаций в среднем за год была 168 руб/т, в том числе затраты, связанные с данными услугами, составили 102 руб/т.

В результате эффективной работы коммерческих подразделений произошло снижение коммерческих затрат на 19 руб/т или на 9,5 % по сравнению с предыдущим периодом.

ОАО «ЮУНГ» в 2007 году будет продолжать разви-

вать сбытовую базу, при этом сокращая издержки. Введение в эксплуатацию и вывод на плановую мощность железнодорожной нефтеналивной эстакады и железнодорожного пути необщего пользования в районе с. В. Платовка позволят оптимизировать схемы транспортировки и отгрузки нефти и увеличить объемы продаж.

## 7) ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Компания организует свою природоохранную деятельность и обеспечение экологической безопасности строго на основе требований существующего федерального законодательства, нормативных актов.

В соответствии с планом мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, разработанному на предприятии в 2006 году компания осуществляла следующую деятельность:

- поэтапное сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- мониторинг окружающей среды;
- обустройство мест размещения отходов и контроль за их накоплением с целью снижения техногенной нагрузки на окружающую среду.

Для улучшения экологической ситуации, в рамках комплексной программы по увеличению коэффициента использования попутного нефтяного газа, реализуются проекты, направленные на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

В отчетном году на Дачно-Репинском месторождении введен в действие автономный энергетический комплекс по использованию попутного нефтяного газа для выработки электроэнергии.

С вводом в эксплуатацию автономного энергокомплекса, валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за 2006 год уменьшились на 9%, по сравнению с 2005 годом.

В отчетном году проводилось строительство комплекса подготовки попутного нефтяного газа Капитоновского месторождения. Реализация данного проекта позволит эффективно использовать попутный нефтяной газ, предотвратит сжигание его на факеле, что положительно отразится на оздоровлении экологической обстановки района проведения работ и выразится в уменьшении валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в среднем на 80%.

В целом по предприятию, при росте объемов добычи и реализации нефти, удельные объемы выбросов загрязняющих веществ сохранились на уровне 2005 года.



В 2006 г. на предприятии в полном объеме осуществлялась программа работ по созданию и ведению мониторинга окружающей среды, включающая в себя:

- лабораторный контроль за содержанием вредных веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны объектов, в близлежащих населенных пунктах;
- контроль за состоянием подземных вод скважин-колодцев, поверхностных водоемов;
- контроль за состоянием почвы на объектах и в санитарно-защитной зоне;
- контроль за радиационной обстановкой в зоне производства работ;
- производственный контроль вредных факторов и загрязняющих веществ в рабочей зоне.

Анализируемые показатели по каждому из контролируемых в рамках мониторинга объектов природной среды являются стабильными и соответствуют нормативным требованиям. Уровень загрязнения атмосферы в населенных пунктах, расположенных в непосредственной близости от объектов, существенно ниже предельно-допустимых величин. По результатам производственного контроля, уровень вредных факторов и концентрация загрязняющих веществ в зоне производства работ, не превышает предельно-допустимых значений.

На проведение работ по производственному экологическому контролю было затрачено 1029 тыс. руб.

Мероприятия по охране земель от отходов производства и потребления в отчетном году включали работы по изготовлению емкостей и оборудованию мест для раздельного сбора и временного хранения отходов.

На предприятии осуществлялся контроль за соблюдением нормативов образования отходов и своевременной сдачей их на утилизацию.

Своевременно рекультивируются и сдаются землевладельцам временно отводимые земли.

## 8) ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ.

В течение 2006г. группой компаний ОАО «ЮУНГ» велась активная работа по развитию собственной производственной базы, в результате чего балансовая стоимость основных средств увеличилась на +303 829 тыс. руб. и составила 938 813 тыс. руб.: введены в эксплуатацию законченные строительством объекты - скв. № 5248, 5215, 5242, 5307, 5304, железнодорожный путь необщего пользования от ст. Каргала до Пункта приема и отгрузки нефти в районе завода РТО, нефтепроводы, и др. объекты;

проводилась комплектация бригады подземного ремонта скважин, химико-аналитической лаборатории (Филиал № 1), плановая замена автопарка легковых автомобилей.

Также увеличился объем незавершенных строительством объектов на + 11 689 тыс. руб. и составил 298 505 тыс. руб.:

- в рамках освоения новых видов деятельности велось строительство и комплектация Комплекса подготовки попутного нефтяного газа, газопроводов;
- в рамках эксплуатационной деятельности велось строительство скв. № 5306, 5308, 5310 и объектов обустройства - нефтепроводов, линий электропередач и др. объектов;
- в рамках коммерческой деятельности велось строительство железнодорожной нефтеналивной эстакады в районе с. В. Платовка, подъездного железнодорожного пути необщего пользования от ст. Платовка до железнодорожной нефтеналивной эстакады.

В 2006г. осуществлялось долгосрочное финансирование за счет приобретения акций ОАО «Никобанк», в результате доля ОАО «ЮУНГ» в УК банка возросла на 8,647 %, долгосрочные финансовые вложения в 2006 г. увеличились на + 31 900 тыс. руб. и составили на конец года 49 952 тыс. руб.

Запасы в 2006г. в целом существенно не изменились – 926 тыс. руб. и составили на конец года 856 998 тыс. руб., но отдельные позиции запасов претерпели изменения. Так, например:

- возросла стоимость материалов и запасных частей на 25 499 тыс. руб., преимущественно это связано с комплектацией Комплекса подготовки попутного нефтяного газа;
- существенно увеличился на конец отчетного года остаток готовой продукции и затрат в незавершенном производстве + 10 222 тыс. руб., что связано с увеличением объема нефти принятой на ППОны, но не отгруженной на 31.12.06г., как в силу незаконченного процесса подготовки (нефть приобретенная у сторонних организаций), так и в силу перебоев в поставке ж/д цистерн (собственная нефть);
- уменьшилась величина расходов будущих периодов на 36 627 тыс. руб. (списание лицензии на право пользования недрами Капитоновского месторождения).

Величина НДС по приобретенным ценностям в отчетном периоде уменьшилась на - 37 100 тыс. руб. и составила 18 271 тыс. руб. В 2006г. вступили в действие изменения НК РФ по учету НДС, которые позволили возмещать налог в момент принятия к учету товаров, работ, услуг (ранее этим моментом

была оплата), что главным образом и повлияло на снижение величины НДС в балансе.

Дебиторская задолженность уменьшилась в отчетном периоде на – 15 745 тыс. руб. и составила 185 886 тыс. руб.:

- долги покупателей и заказчиков уменьшились на 25 749 тыс. руб. и составили на конец года 105 576 тыс. руб. Уменьшилась задолженность, сложившаяся на конец года, в сравнении с началом по поставке нефти ООО «Октойл»;
- увеличились авансы выданные преимущественно из-за строительства новых объектов основных средств – КППНГ и скважин;
- задолженность прочих дебиторов также уменьшилась, в целом из-за уменьшения переплаты по налогам, сложившейся на конец года, в сравнении с началом года.

В течение 2006г. был погашен займ, выданный ОАО «ОТН» в сумме 1 400 тыс. руб., а также отражена операция по реализации права требования долга с Паева В.И. за 100 тыс. руб. между ОАО «ОГН» и ОАО «ЮУНГ», что привело к уменьшению величины краткосрочных финансовых вложений на – 1 300 тыс. руб. На конец года краткосрочные финансовые вложения составляют 100 тыс. руб.

В 2006г. группа компаний ОАО «ЮУНГ» работала рентабельно, прибыль отчетного периода составила 293 480 тыс. руб. В балансе прибыль отчетного периода отражается за минусом дивидендов, выплаченных учредителям по итогам работы в 2005г. в сумме 6 000 тыс. руб. в ОАО «ЮУНГ» и 1 000 тыс. руб. в ОАО «ОГН». Уставный и резервный капиталы в 2006г. не изменялись. Собственный капитал группы компаний ОАО «ЮУНГ» увеличился на + 303 480 тыс. руб. и составил 608 836 тыс. руб.

В 2006г. предприятием проводилась работа по замене краткосрочных ресурсов, привлеченных для оплаты лицензии на право пользования недрами Капитоновского месторождения на долгосрочные. Также производилось гашение заёмных средств за счет свободных денежных ресурсов. Произведена замена валюты договоров займа с фирмой Оренойл АГ (с USD на EUR). В результате увеличены обязательства ОАО «ЮУНГ» по долгосрочным кредитам и займам на + 293 473 тыс. руб. и уменьшены обязательства по краткосрочным кредитам и займам на – 319 725 тыс. руб. Всего кредиты и займы в отчетном периоде уменьшились на 26 252 тыс. руб. и составили 1 518 214 тыс. руб. (1 161 116 – долгосрочные, 357 098 тыс. руб. – краткосрочные).

Кредиторская задолженность, сложившаяся на конец отчетного периода, составляет 141 347 тыс. руб., что больше сложившейся на начало года на +26 489 тыс. руб. Увеличилась текущая задолженность по поставке нефти, также в балансе на

конец года отражена задолженность по поставке дорогостоящего оборудования для комплекса подготовки попутного нефтяного газа.

Задолженность перед персоналом организации, сложившаяся на конец года, составляет 3 236 тыс. руб., что на + 1 036 тыс. руб. больше, сложившейся на начало года. Вся задолженность текущая.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами увеличилась в отчетном периоде на + 57 тыс. руб. и составила 1 095 тыс. руб.

Задолженность по налогам и сборам сложившаяся на конец года, составляет 69 715 тыс. руб., что на +5 964 тыс. руб. больше, сложившейся на начало года. Вся задолженность текущая.

Кредиторская задолженность прочим кредиторам уменьшилась в отчетном периоде на – 31 232 тыс. руб. и составила 430 тыс. руб. Изменение происходит за счет уменьшения отложенного НДС, связанного изменением законодательства по учету НДС.

Увеличение добычи и объемов продаж (с учетом приобретения нефти у сторонних организаций), сложившаяся на рынке цена реализации нефти, а также сокращение эксплуатационных расходов в 2006г. привели к увеличению валовой прибыли (676 465 тыс. руб.) по основному виду деятельности по добыче нефти и производству ГКС в сравнении с 2005г. (+47%).

Увеличился убыток (279 490 тыс. руб.) от прочих доходов и расходов 2006г. в сравнении с 2005г. (+44%). Отрицательное влияние оказывают увеличение платы за кредитные ресурсы (+55 млн. руб.) (реструктуризация кредитного портфеля), списание скв. № 60 (62 млн. руб.), убыток от реализации права требования долга Паева В.И. (8 млн. руб.) и др. факторы.

Реформация в форме присоединения обществ (ЗАО «ТН» и ЗАО «ОН») к ОАО «ЮУНГ» привела к уменьшению консолидированного налога на прибыль в 2006г. в сумме 13 229 тыс. руб. и позволила снизить налог в 2007г. еще на 14 273 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила 396 975 тыс. руб., налог на прибыль, ОНО, ОНА и иные расходы из прибыли –103 495 тыс. руб., чистая прибыль отчетного периода 293 480 тыс. руб., что больше в + 1,6 раза, чем чистая прибыль за прошлый год.

Важным направлением деятельности ОАО «ЮУНГ» в 2006 году оставалось формирование стабильного и высококвалифицированного коллектива сотрудников, ориентированного на развитие предприятий группы ОАО «ЮУНГ» и выполнение поставленных акционерами задач.

Штатная численность сотрудников в 2006 году увеличилась на 59 человек (21%) и составила на конец отчетного года 342 человека. В составе персонала 28% имеют высшее образование, в том числе среди работников аппарата управления - 81%. Это выпускники таких ВУЗов как Российский государственный университет нефти и газа им. И.М.Губкина, Московский институт нефти и газа, Уфимский нефтяной институт и другие.

В настоящее время 13 сотрудников обучаются в учебных заведениях по направлениям деятельности предприятия. В течение 2006 года из компании по различным основаниям уволилось 46 человек, принято 105. В режиме вахтового метода работают 135 человек.

Среднемесячный доход на 1 работника в 2006 году составила 17,8 тысяч рублей, что соответствует среднестатистическому по отрасли и превышает уровень оплаты 2005 года на 16%.

В 2005 году была введена новая система стимулирования работников. Основой системы является индивидуальная оценка труда каждого сотрудника, с учетом результатов его производственной деятельности. В рамках этой системы в 2006 году регулярно осуществлялось премирование работников ОАО «ЮУНГ». Премияльные выплаты составили 31% сумм основных выплат за год.

Действующая на предприятии служба охраны труда и пожарной безопасности обеспечивает контроль за соблюдением соответствующих стандартов и норм. За счет средств общества в 2006 году было приобретено 202 комплекта фирменной спецодежды. В лечебно-профилактических целях 24 человека ежедневно бесплатно получают молоко. 260 человек, у которых работа связана с загрязнением, обеспечиваются моющими средствами и средствами индивидуальной защиты. Регулярно проводятся медицинские профилактические обследования.

Предприятие реализует социальные программы. Осуществляется организация летнего отдыха работников предприятия и членов их семей, предостав-

ление путевок по льготным ценам. Организовано горячее питание на рабочем месте, производится доставка работников служебным транспортом к месту работы и обратно.

Одним из важнейших направлений работы ОАО «ЮУНГ» является благотворительная деятельность, основными задачами которой определены такие составляющие социальной сферы как поддержка детей, оставшихся без попечения родителей, культура и спорт.

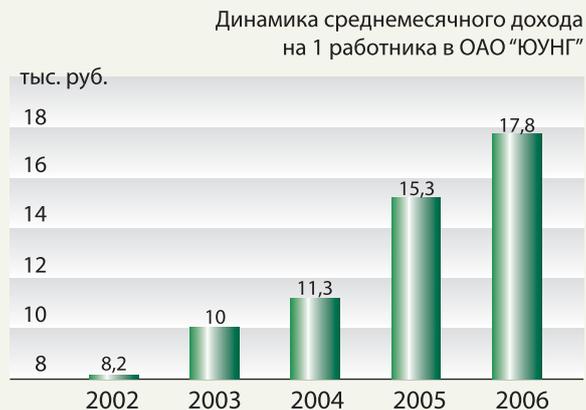
Компания активно взаимодействует с руководителями районных администраций и общественных организаций и стремится к тому, чтобы материальная поддержка была максимально адресной.

С представителями районов определены направления и сроки реализации благотворительных программ. За оказание помощи при проведении различных мероприятий по поддержке детского спорта и малообеспеченных слоев населения компания имеет благодарности от администраций города Оренбурга, Оренбургского, Новосергиевского, Переволоцкого районов, а также отдельных жителей области.

С 2005 года совместно с благотворительным фондом «Открытое Сердце» (г. Москва) компания реализует программу по поставке гуманитарной помощи из Великобритании для малообеспеченных жителей области. Эта акция получила положительный отклик от центров соцзащиты, и по их просьбе она будет продолжена.

Рассматривая обращение органов самоуправления и общественных организаций с просьбами о материальной помощи, общество в большинстве случаев принимает положительное решение, так из 46 полученных обращений – 39 были удовлетворены. Оказана помощь в приобретении спортивно-игровых наборов для детских садов, спортивного инвентаря для школ, оборудования для детских социальных учреждений. Стало традицией поздравление и вручение подарков детям из малообеспеченных семей к Новому году, а также ежегодная подписка на газеты «Южный Урал» и «Оренбургская сударыня» семьям участников ВОВ.

При установленном лимите 672 000 рублей, фактические расходы на благотворительность в 2006 году составили 673 543 рубля, что составляет 0,36% от фактической прибыли предприятия.





## УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И РЫНОК АКЦИЙ

По состоянию на 31 декабря 2006 года уставный капитал ОАО «ЮУНГ» состоял из 6 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1000 рублей каждая.

### УВЕЛИЧЕНИЕ УСТАВНОГО КАПИТАЛА

24 ноября 2006 года Совет директоров принял решение о проведении 18 декабря 2006 года внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ЮУНГ», в повестку дня которого был включен вопрос об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций.

18 декабря 2006 года акционеры единогласно приняли решение увеличить уставный капитал ОАО «ЮУНГ».

В результате размещения дополнительных акций путем распределения их среди акционеров Общест-

ва за счет имущества Общества – нераспределенной прибыли прошлых лет, уставный капитал увеличился на 146 400 акций и составил 152 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1000 рублей каждая.

Изменения в Устав общества, касающиеся увеличения уставного капитала, были зарегистрированы в Едином государственном реестре юридических лиц 16 марта 2007 года.

### ВЛАДЕЛЬЦЫ АКЦИЙ ОАО «ЮУНГ»

В системе ведения реестра зарегистрировано 2 юридических лица, физических лиц нет. Акционерами ОАО «ЮУНГ» в настоящее время являются:

| Наименование зарегистрированного лица   | Количество принадлежащих акций, штук | % от общего количества акций |
|---|--------------------------------------|------------------------------|
| Акционерное общество «Орентрейд АГ»   | 122 047                              | 80,083                       |
| Оренбургская область в лице Министерства природных ресурсов, земельных и имущественных отношений Оренбургской области | 30 353                               | 19,917                       |
| Всего   | 152 400                              | 100                          |



Совет директоров ОАО «ЮУНГ»

**ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ  
ОАО «ЮУНГ»**

В течение 2006 года было проведено 7 общих собраний акционеров, в том числе 6 в заочной форме, на которых принимались решения по одобрению сделок, в совершении которых имелась заинтересованность; о реорганизации Общества в форме присоединения ЗАО «Орenneфть» и ЗАО «Топ-Нефть»; о внесении изменений в устав Общества, касающихся реорганизации ОАО «ЮУНГ»; об объявленных акциях; об увеличении уставного капитала; о внесении изменений во внутренние документы Общества; о списании дебиторской задолженности; об утверждении годового отчета, годового бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках; об утверждении распределения прибыли и выплате годовых дивидендов; об избрании Совета директоров и Ревизионной комиссии.

**СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ЮУНГ»**

Согласно требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах», Совет директоров ОАО «ЮУНГ» избирается годовым общим собранием акционеров сроком на один год. Совет директоров состоит из пяти членов.

Годовое общее собрание акционеров ОАО «ЮУНГ», состоявшееся 21 апреля 2006 года, избрало Совет директоров в новом составе. Из предыдущего состава четыре директора были переизбраны:

- С.И. Грачев
- А.И. Зеленцов
- А.Г. Рябова
- Тони Стадлер

В новый состав впервые избран О.А. Макаренко.

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного поведения в Совет директоров ОАО «ЮУНГ» избираются независимые директора. В отчетном году в Совете директоров работали три независимых директора (С.И. Грачев, О.А. Макаренко, Тони Стадлер). Для определения независимости членов Совета директоров общество руководствуется критериями Кодекса и Федерального закона «Об акционерных обществах».

Вознаграждение членам Совета директоров в отчетном году не выплачивалось. Ни один из членов Совета директоров акциями Общества в течение отчетного года не владел.

В 2006 году Совет директоров ОАО «ЮУНГ» провел пять очных заседаний, а также шесть заседаний в заочной форме.

В течение 2006 года Совет директоров ОАО «ЮУНГ» рассматривал различные вопросы, связанные с ежеквартальным подведением итогов деятельности ОАО «ЮУНГ», утверждением бюджета инвестиций, финансовой отчетностью общества, участием общества в уставном капитале других организаций, реорганизацией ОАО «ЮУНГ», увеличением уставного капитала Общества, согласованием новой организационной структуры, одобрением крупных сделок и сделок, в совершении которых имелась заинтересованность. В соответствии с Постановлением ФКЦБ № 17/пс от 31 мая 2002 года, ОАО «ЮУНГ» публикует список крупных сделок и сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, в Приложении к настоящему годовому отчету.

| Директор          | Проведено заседаний* | Участовал(а) в заседаниях |
|-------------------|----------------------|---------------------------|
| Граф С.**         | 1                    | 1                         |
| Грачев С.И.       | 5                    | 4                         |
| Зеленцов А.И.     | 5                    | 5                         |
| Макаренко О.А.*** | 4                    | 3                         |
| Ниберг О.**       | 1                    | 1                         |
| Панчук А.И.**     | 1                    | 1                         |
| Рябова А.Г.       | 5                    | 5                         |
| Стадлер Т.        | 5                    | 4                         |

Примечания:

\* - Указано количество очных заседаний Совета директоров, в которых каждый директор мог участвовать.

\*\* - Не вошел в Совет директоров, избранный собранием акционеров 21 апреля 2006 года.

\*\*\* - Был избран в состав Совета директоров собранием акционеров 21 апреля 2006 года.



**ЗЕЛЕНЦОВ  
Александр Иванович**

Председатель Совета директоров ОАО «ЮУНГ» с 2002 года.

Генеральный директор ОАО «Орyreгионинвестхолдинг».

Последние пять лет занимал должность генерального директора ОАО «Орyreгионинвестхолдинг».

Образование высшее. Закончил Куйбышевский авиационный институт.

Г-ну Зеленцову А.И. 55 лет.



**ГРАЧЕВ  
Сергей Иванович**

Член Совета директоров ОАО «ЮУНГ» с 2004 года.

Первый вице-губернатор, первый заместитель председателя Правительства Оренбургской области.

За последние пять лет занимал должности: генерального директора ФГУП ПО «Стрела».

Образование высшее. Закончил Уральский политехнический институт.

Г-ну Грачеву С.И. 54 года.



**МАКАРЕНКО  
Олег Анатольевич**

Член Совета директоров ОАО «ЮУНГ» 2006 года.

Директор ООО «Аквамак-Процессинг».

За последние пять лет занимал должность коммерческого директора ООО «Аквамак», затем директора ООО «Аквамак-Процессинг».

Образование высшее. Закончил Уфимский нефтяной институт, кандидат технических наук.

Г-ну Макаренко О.А. 38 лет.



**РЯБОВА  
Антонина Григорьевна**

Член Совета директоров ОАО «ЮУНГ» с 1999 года.

Генеральный директор ОАО «Южуралнефтегаз».

За последние 5 лет занимала должности: финансовый директор, затем генеральный директор ОАО «Южуралнефтегаз».

Образование высшее. Закончила Уральский государственный университет, Международную Московскую финансово-банковскую школу, кандидат философских наук.

Г-же Рябовой А.Г. 48 лет.



**СТАДЛЕР  
Тони**

Член Совета директоров ОАО «ЮУНГ» с 2002 года.

Президент компании «Орентрейд АГ».

Является также председателем правления компании «Орентрейд АГ».

Последние 5 лет занимал должность председателя правления компании «Орентрейд АГ».

Образование высшее. Закончил Базельский университет.

Г-ну Стадлеру Т. 56 лет.

## **ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОАО «ЮУНГ»**

В соответствии с Уставом общества единоличным исполнительным органом ОАО «ЮУНГ» является генеральный директор.

### **Рябова Антонина Григорьевна**

Год рождения: 1958 г.

В 1982 году закончила Уральский государственный университет по специальности философия, в 1988 году закончила аспирантуру в Московском государственном педагогическом институте, получила степень кандидата философских наук. В 1993 году закончила международную Московскую финансово-банковскую школу по специальности «международные банковские операции».

На должность генерального директора ОАО «Южуралнефтегаз» избрана в соответствии с Уставом общества Советом директоров 22 апреля 2002 года.

Кроме того, в настоящее время является членом Совета директоров ОАО «Южуралнефтегаз», ОАО «НИКО-БАНК», ООО «Геонефть», председателем Совета директоров ОАО «ОГН».

За последние 5 лет занимала должности: финансовый директор ОАО «Южуралнефтегаз», председатель Совета директоров ОАО «Оренбургтопнефть», член Совета директоров ЗАО «Орнефтегаз».

Акциями общества в течение отчетного года не владела.

## **АУДИТ ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ЮУНГ»**

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества в соответствии с уставом общества годовым общим собранием акционеров 21 апреля 2006 г. сроком на один год была избрана ревизионная комиссия, в состав которой вошли 3 человека: председатель комиссии - Черкашин Сергей Леонидович и члены комиссии - Давыдов Александр Александрович и Палевич Людмила Федоровна.

Отчет ревизионной комиссии о деятельности и финансовом состоянии общества предоставляется ежегодно общему собранию акционеров. По итогам 2006 г. ревизионная комиссия дала положительную оценку деятельности ОАО «ЮУНГ»

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ЮУНГ» за 2006 год, подготовленной в соответствии с нормами, установленными Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и другими нормативными актами РФ, регулирую-

щими порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, был проведен аудиторской компанией ООО «БДО Юникон СОВА». По заключению компании бухгалтерская отчетность ОАО «ЮУНГ» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января по 31 декабря 2006 года.

## **ДИВИДЕНДЫ**

Принимая во внимание успешные результаты деятельности ОАО «ЮУНГ», в 2006 году общество продолжило практику выплаты годовых дивидендов.

По результатам деятельности общества за 2005 год очередное общее собрание акционеров, состоявшееся 21 апреля 2006 года, утвердило дивиденды в размере 6 000 000 рублей или 1 000 рублей на одну обыкновенную акцию общества. Выплата дивидендов была произведена в июне 2006 года.

При этом Совет директоров намерен сохранять неизменность дивидендной политики общества и ежегодно направлять определенную долю чистой прибыли общества за год на выплату дивидендов. За 2006 год на дивиденды направлено также 6 000 000 рублей.

## СДЕЛКИ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ И ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ

Крупные сделки, одобренные Советом директоров ОАО «ЮУНГ» в 2006 году

| Дата совершения | Предмет сделки   |
|-----------------|--|
| 2.03.2006 г.    | Получение кредита в Саратовском отделении Сбербанка России в размере 400 млн. руб. сроком на 5 лет |

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «ЮУНГ» в 2006 году

| Дата совершения | Предмет сделки   |
|-----------------|--|
| 10.01.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» имущества – скважинного оборудования   |
| 10.01.2006 г.   | Заключение дополнительного соглашения к договору аренды имущества у ОАО «ОГН», по уменьшению арендной платы в связи с сокращением количества арендуемого имущества   |
| 31.01.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» нефтепровода от скважины № 5248 до автоматического группового замерного устройства на скважине № 285 Дачно-Репинского месторождения  |
| 01.02.2006 г.   | Заключение договора поставки газового конденсата, по которому ООО «Геонефть» передает ОАО «ЮУНГ» газовый конденсат в количестве до 300 тонн в срок до 31.12.2006 г.  |
| 28.02.2006 г.   | Заключение соглашения об отступном, по которому ОАО «ОГН» в счет исполнения обязательств по возврату займа передает ОАО «ЮУНГ» имущество – УПН и скважину № 230 Капитоновского месторождения   |
| 28.02.2006 г.   | Заключение Приложения № 1 к договору с ООО «Геонефть» поставки газового конденсата по утверждению цены конденсата, поставляемого в феврале 2006 г.   |
| 01.03.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» Проекта «Дополнение № 2 к групповому рабочему проекту № 10 на строительство эксплуатационных скважин № 5242, 5247, 5250 и нагнетательных скважин № 5248, 5249 Дачно-Репинского месторождения»                        |
| 13.03.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» скважины № 5205 Дачно-Репинского месторождения   |
| 31.03.2006 г.   | Заключение Приложения № 2 к договору с ООО «Геонефть» поставки газового конденсата по утверждению цены конденсата, поставляемого в марте 2006 г.   |
| 01.04.2006 г.   | Заключение дополнительного соглашения, устанавливающего стоимость услуг, к договору на оказание услуг ООО «Геонефть» по эксплуатации автономного энергокомплекса на площадке скважины № 276 Дачно-Репинского месторождения.  |
| 01.04.2006 г.   | Заключение договора в новой редакции на оказание услуг ООО «Геонефть» по эксплуатации на Дачно-Репинском месторождении   |
| 03.04.2006 г.   | Заключение договора по покупке у ООО «Геонефть» имущества, находящегося в составе резервуарного парка с УПН на скважине № 276 Дачно-Репинского месторождения   |
| 03.04.2006 г.   | Заключение договора по покупке у ООО «Геонефть» имущества, находящегося в составе установки предварительного сброса воды и ПНН на площадке скважины № 283 Дачно-Репинского месторождения   |
| 28.04.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» санитарно-эпидемиологического заключения на проектную документацию «Дополнение к технологической части рабочего проекта № 10 на строительство скважин № 5242, 5247, 5248, 5249, 5250 Дачно-Репинского месторождения» |
| 30.04.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» высоковольтных линий для электроснабжения скважин № 5247 и 5248 Дачно-Репинского месторождения   |
| 30.04.2006 г.   | Заключение Приложения № 3 к договору с ООО «Геонефть» поставки газового конденсата по утверждению цены конденсата, поставляемого в апреле 2006 г.  |
| 31.05.2006 г.   | Заключение договоров по продаже ООО «Геонефть» Каротажных материалов по скважинам № 5215 и 5242 Дачно-Репинского месторождения   |

| Дата совершения | Предмет сделки  |
|-----------------|---|
| 31.05.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» «Отчета о результатах исследования скважины № 5215 Дачно-Репинского месторождения 7-8 мая 2006 года»  |
| 31.05.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» высоковольтных линий для электроснабжения скважин № 5233 и 5234 Дачно-Репинского месторождения.   |
| 31.05.2006 г.   | Заключение Приложения № 4 к договору с ООО «Геонефть» поставки газового конденсата по утверждению цены конденсата, поставляемого в мае 2006 г.  |
| 01.08.2006 г.   | Заключение договора по продаже ООО «Геонефть» Раздела «Охрана окружающей среды и оценка воздействия на окружающую среду» к проекту «Дополнение к технологической части рабочего проекта № 10 на строительство эксплуатационных скважин № 5247, 5248, 5242, 5249, 5250 Дачно-Репинского месторождения» |
| 02.10.2006 г.   | Заключение договора на оказание услуг ООО «Геонефть» по перевозке груза автомобильным транспортом   |
| 23.10.2006 г.   | Привлечение займа у ОАО «ОГН» в размере 30 млн. руб. на срок до 23.10.2007 г.   |
| 06.11.2006 г.   | Заключение договора покупки у ОАО «ОГН» имущественного права, предметом которого является дебиторская задолженность в сумме 8,1 млн. руб.   |
| 01.12.2006 г.   | Заключение договора по покупке у ООО «Геонефть» нефтепровода от скважины № 10 до скважины № 276 Дачно-Репинского месторождения  |
| 07.12.2006 г.   | Участие в эмиссии ОАО «НИКО-БАНК» – покупка 31 900 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая  |
| 09.01.2007 г.   | Заключение дополнительного соглашения к договору на оказание услуг по управлению финансово-хозяйственной деятельностью ООО «Геонефть» по утверждению стоимости услуг на 2007 год  |
|                 | Заключение дополнительного соглашения к договору с ООО «Геонефть» на эксплуатацию скважин по утверждению стоимости услуг на 2007 год  |

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные общим собранием акционеров ОАО «ЮУНГ» в 2006 году

| Дата совершения | Предмет сделки  |
|-----------------|---|
| 28.02.2006 г.   | Заключение дополнительного соглашения к договору о предоставлении ОАО «ОГН» займа в сумме до 100 млн. руб. по продлению срока до 01.11.2006 г.  |
| 25.09.2006 г.   | Передача в залог ОАО «НИКО-БАНК» имущества в обеспечение исполнения ООО «КА «Мелия» обязательств по кредитному договору на 43 млн. руб.   |
| 30.09.2006 г.   | Заключение соглашения об отступном, по которому ООО «Геонефть» взамен обязательства уплатить ОАО «ЮУНГ» сумму в размере 36,6 млн. руб. предоставляет вексель ОАО «ЮУНГ» номинальной стоимостью 36,6 млн. руб. |
| 17.10.2006 г.   | Заключение договора покупки у ОАО «ОГН» скважины № 5313 Капитоновского месторождения  |
| 17.10.2006 г.   | Заключение договора покупки у ОАО «ОГН» скважинного оборудования.   |
| 25.10.2006 г.   | Привлечение кредита от ОАО «НИКО-БАНК» в сумме 30 млн. руб. на срок до 25.10.2007 г.  |

## КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ГОДОВАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный баланс группы компаний ОАО "ЮУНГ" за 2006 г., тыс. руб.

| № п/п         | Наименование статей                           | Консолидированный баланс |                  |
|---------------|---|--------------------------|------------------|
|               |   | 01.01.2006               | 31.12.2006       |
| <b>АКТИВЫ</b> |   |                          |                  |
| 1             | Основные средства                             | 634 984                  | 938 813          |
| 2             | Незавершенное строительство                   | 286 816                  | 298 505          |
| 3             | Долгосрочные финансовые вложения              | 18 052                   | 49 952           |
| 4             | Отложенные налоговые активы                   | 8 849                    | 2 694            |
| 5             | Запасы материальных ценностей                 | 857 924                  | 856 998          |
| 6             | НДС - предоплата (по приобретенным ценностям) | 55 371                   | 18 271           |
| 7             | Дебиторская задолженность                     | 198 631                  | 182 886          |
| 8             | Краткосрочные финансовые вложения             | 1 400                    | 100              |
| 9             | Денежные средства                             | 2 302                    | 296              |
| 10            | Прочие активы                                 | 296                      | 202              |
| 11            | <b>ИТОГО АКТИВ</b>                            | <b>2 064 625</b>         | <b>2 348 717</b> |
| <b>ПАССИВ</b> |   |                          |                  |
| 12            | Акционерный капитал                           | 277 000                  | 167 000          |
| 13            | Резервы                                       | 300                      | 300              |
| 14            | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)  | 293 324                  | 579 804          |
| 15            | Резерв переоценки инвестиций                  | -111 520                 | -65 515          |
| 16            | Увеличение капитала дочерних предприятий      | -153 748                 | -72 753          |
| 17            | Итого собственный капитал                     | 305 356                  | 608 836          |
| 18            | <b>Кредиты и займы, в том числе:</b>          | <b>1 544 466</b>         | <b>1 518 214</b> |
| 19            | Долгосрочные                                  | 867 643                  | 1 161 116        |
| 20            | Краткосрочные                                 | 676 823                  | 357 098          |
| 21            | Отложенные налоговые обязательства            | 794                      | 5 844            |
| 22            | <b>Кредиторы:</b>                             | <b>214 009</b>           | <b>215 823</b>   |
| 23            | поставщики и подрядчики                       | 114 858                  | 141 347          |
| 24            | задолженность перед персоналом                | 2 200                    | 3 236            |
| 25            | задолженность перед внебюджетными фондами     | 1 038                    | 1 095            |
| 26            | задолженность по налогам и сборам             | 63 751                   | 69 715           |
| 27            | прочие кредиторы                              | 32 162                   | 430              |
| 28            | <b>ИТОГО ПАССИВ</b>                           | <b>2 064 625</b>         | <b>2 348 717</b> |

Отчет о прибылях и убытках группы компаний ОАО «ЮУНГ» за 2006 г., тыс. руб.

| наименование  | Показатели<br>код | За отчетный<br>период | За аналогичный<br>период<br>предыдущего года |
|---|-------------------|-----------------------|--|
| <b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>   |                   |                       |  |
| Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) | 010               | 1752674               | 1173665                                      |
| Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг  | 020               | 964539                | 591744                                       |
| Валовая прибыль   | 029               | 788135                | 581921                                       |
| Коммерческие расходы  | 030               | 45743                 | 56986  |
| Управленческие расходы  | 040               | 65927                 | 63975  |
| Прибыль (убыток) от продаж  | 050               | 676465                | 460960                                       |
| <b>Прочие доходы и расходы</b>  |                   |                       |  |
| Проценты к получению  | 060               | 318                   | 266  |
| Проценты к уплате   | 070               | 162001                | 106311                                       |
| Доходы от участия в других организациях   | 080               | 1509                  | 1031   |
| Прочие операционные доходы  | 090               | 1333375               | 1529520                                      |
| Прочие операционные расходы   | 100               | 1452687               | 1618537                                      |
| Внереализационные доходы  | 120               |                       |  |
| Внереализационные расходы   | 130               |                       |  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения   | 140               | 396980                | 266929                                       |
| Отложенные налоговые активы   | 141               | -6033                 | 3574   |
| Отложенные налоговые обязательства  | 142               | 5176                  | 373  |
| Текущий налог на прибыль  | 150               | 90853                 | 80785  |
| Иные расходы из прибыли   | 180               | 1437                  | 1317   |
| <b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>  | <b>190</b>        | <b>293480</b>         | <b>188028</b>                                |
| <b>СПРАВОЧНО:</b>   |                   |                       |  |
| <b>Постоянные налоговые обязательства (активы)</b>  | <b>200</b>        | <b>12520</b>          | <b>5252</b>                                  |

**ОФИЦИАЛЬНЫЕ АДРЕСА И КОНТАКТЫ****ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:**

Открытое акционерное общество «Южуралнефтегаз»

**СОКРАЩЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ:**

ОАО «ЮУНГ»

**МЕСТОНАХОЖДЕНИЕ:**

Российская Федерация, 460553, Оренбургская область,  
Оренбургский р-н, село Репино, ул. Центральная, дом 11.

**ПОЧТОВЫЙ АДРЕС:**

460044, г. Оренбург, ул. Космическая, дом 4.

**ДЛЯ КОНТАКТОВ:**

Телефон (3532) 36-86-74  
Факс (3532) 64-63-36  
e-mail: neftegaz@esoo.ru

**ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЙ НОМЕР НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКА:**

ИНН 5638016522

