



**УТВЕРЖДЁН
ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ
ОАО «Калмыцкая нефтяная компания»**

«30» октября 2006 ГОДА

Г О Д О В О Й О Т Ч Ъ Т
О Т К Р Ы Т О Г О А К Ц И О Н Е Р Н О Г О О Б Щ Е С Т В А
«КАЛМЫЦКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»
ЗА 2005 ГОД

Генеральный директор

В.А. Козинко

Главный бухгалтер

О.А. Пташинская

г. Москва

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Раздел	Страница
1	Общие сведения об Обществе	3
2	Деятельность органов управления	6
3	Общие сведения о районе работ	6
4	Программа геологоразведочных работ	12
5	Коммерческая деятельность Общества	15
6	Анализ финансового состояния Общества	16
7	Аудиторское заключение о бухгалтерской отчётности ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» за 2005 год	18
8	Охрана окружающей среды	19
	Приложение № 1 «АХД ОАО «КНК» в 2005 году	20
	Приложение № 2 «Перечень расходов не уменьшающих налогооблагаемую прибыль»	26
	Приложение № 3 «Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчётности ОАО «КНК» за 2005 год»	28
	Приложение № 4 «Бухгалтерский баланс ОАО «КНК» за 2005 год»	32

I. Общие сведения об Обществе.

Открытое акционерное общество «Калмыцкая нефтяная компания» учреждено 01 августа 1995 года и зарегистрировано Постановлением Государственной Регистрационной Палаты Республики Калмыкия № 1107 в реестре за № Э-IX-135 с уставным капиталом 5,0 млн. рублей. На основании главы 4 общего собрания акционеров от 15 июля 1996 года Постановлением № 1686 от 8 октября 1996 г. Государственной Регистрационной Палатой Республики Калмыкия зарегистрировано изменение уставного капитала с 5,0 млн. рублей на 3,784 млн. рублей.

Общим собранием акционеров 18 мая 2000 года принято решение о реорганизации в форме выделения. В соответствии с решением акционеров из ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» было выделено ООО «Нефтяная компания «Калмпетрол» и уставной капитал общества был распределён между акционерами. Государственным Комитетом Республики Калмыкия по делам регистрации субъектов предпринимательской деятельности в соответствии с действующим законодательством 22 августа 2000 года ООО «Нефтяная компания «Калмпетрол» была перерегистрирована в ЗАО «Нефтяная компания «Калмпетрол» № 1261 , запись в реестре № Л-IV-2113.

На основании решений общих собраний акционеров от 18 мая 2000 года и 12 июня 2000 года и в результате реорганизации ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» в выпуск ценных бумаг Общества внесены изменения (Письмо Регионального отделения ФКЦБ в Южном федеральном округе № 06-6250 от 14 сентября 2001 года) в связи с аннулированием 18920 акций номинальной стоимостью 100 рублей.

В результате реорганизации уставной капитал ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» составил:

Количество акций: 18 920 штук.

Номинальная стоимость: 100 рублей

Общая сумма уставного капитала: 1 892 000 рублей.

Юридический адрес Общества – Российская Федерация, Республика Калмыкия, 358000, г. Элиста, ул. Пушкина, 50

С целью оптимизации деятельности Общества в 2001 году создано отделение без образования юридического лица и без ведения отдельного бухгалтерского баланса в г. Москве по адресу – 121069, ул. Малая Никитская, 29, стр. 1.

Количество акционеров зарегистрированных в реестре на 31 декабря 2005 года – 5, все акционеры являются юридическими лицами, имеющих право на участие в годовом собрании акционеров.

Состав учредителей Общества по состоянию на 31.12.2005 года:

Наименование	Адрес	Доля в уставном капитале	
		рублей	%
ЧКООО «Бармлей инвестмент лимитед»	Кипр, г. Лимассол, 29, Арсиное стр. 29	567 000	30
ЧКОО «Эмпайр холдингс (оверсиз) лимитед»	Кипр, г. Никосия, Дэдло Хаус, 3 Тасос стрид	378 400	20
Арктис Хантер Шиппинг Компани Лимитед	Кипр, г. Лимасол, 284, Авеню Арх. Макариоса III, Фортуна Корт блок В, 2-этаж	378 400	20
Корал Петролеум Лимитед	Ирландия, г. Дублин-8, Кристчерс-Сквер, Натан-Хаус, 2-этаж	378 400	20
ОАО «Промышленные инвестиции»	РФ, г. Москва, 121069, ул. Малая Никитская, 29/1	189 200	10

Состав Совета директоров Компании, избранный решением общего собрания акционеров, состоявшегося 07.06.2004 г.:

- Эняев Санджи Витальевич – зам. генерального директора ОАО «Калмнефтегаз»;
- Кюкеев Геннадий Петрович – генеральный директор ЗАО «Калмпетрол»;
- Филин Николай Викторович – главный юрисконсульт ЗАО «Межотраслевая юридическая палата»;
- Дроздов Николай Павлович – начальник отдела производства ОАО «Калмнефтегаз»;
- Устинов Максим Владимирович – генеральный директор ОАО «Промышленные инвестиции»;
- Белоус Никита Арсеньевич – экономический советник московского представительства компании «Trade Concept Ltd.».

Годовым собранием акционеров, состоявшемся 30 июня 2005 года состав Совета директоров был переизбран с изменением количества во исполнении изменений Федерального закона «Об акционерных обществах»:

- Эняев Санджи Витальевич – зам. генерального директора ОАО «Калмнефтегаз»;
- Кюкеев Геннадий Петрович – генеральный директор ЗАО «Калмпетрол»;
- Филин Николай Викторович – главный юрисконсульт ЗАО «Межотраслевая юридическая палата»;
- Дроздов Николай Павлович – начальник отдела производства ОАО «Калмнефтегаз»;
- Устинов Максим Владимирович – финансовый директор ОАО «Промышленные инвестиции»;
- Белоус Никита Арсеньевич – экономический советник московского представительства компании «Trade Concept Ltd.».

Решением заседания Совета директоров от 03 июля 2005 года председателем Совета директоров был избран Н.В. Филин.

Текущее руководство деятельностью осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – генеральный директор Козинко В.А.

Кроме того, на годовом общем собрании акционеров избрана Ревизионная комиссия в составе:

- Алябьева Елена Леонидовна;
- Щербина Алексей Владимирович.

Годовым общим собранием акционеров избран аудитор компании – ЗАО «Энергоаудит».

По результатам 2005года Общество имело убыток в размере 81 175,0 тыс. руб., который скорректирован в соответствии с ПБУ №18 «Учёт расчётов по налогу на прибыль» на отложенные налоговые активы в сумме 18743 тыс. руб. и отложенные налоговые обязательства в сумме 1887тыс. руб. В результате чистый убыток составил 61 873 тыс. руб. Отложенные активы в соответствии с ст.283НК РФ позволят в будущем, в течение десяти лет уменьшать в отчётном периоде налогооблагаемую базу до 30 процентов.

Реестродержателем Общества является Элистинский филиал ООО «Регистратор ДонФАО», бессрочная лицензия № 10-000-1-00310 от 19 марта 2004 года.

II. Деятельность органов управления Общества.

В 2005 году состоялось одно общее собрание акционеров – годовое собрание - 30 июня 2005 года. На годовом общем собрании акционеров рассмотрены отчёт деятельности Общества за 2004 год, выбор состава Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии.

Совет директоров Общества собирался 6 раз:

25.01.2005 г. – утверждение отчёта ОАО «КНК» эмиссионных ценных бумаг за IV квартал 2004 года.

25.04.2005 г. – утверждение отчёта ОАО «КНК» эмиссионных ценных бумаг за I квартал 2005 года Общества.

02.06.2005 г. – предварительное утверждение годового отчёта Общества, вопросы подготовки годового собрания акционеров Общества.

03.07.2005 г. - избрание председателя Совета директоров

29.07.2005 г. - утверждение отчёта ОАО «КНК» эмиссионных ценных бумаг за II квартал 2005 года.

27.10.2005 г. - утверждение отчёта ОАО «КНК» эмиссионных ценных бумаг за III квартал 2005 года.

Вознаграждение членам совета директоров в течении года не выплачивалось.

III. Общие сведения о районе работ.

Общество обладало двумя поисковыми лицензиями на геологическое изучение нефтеносности девона и силура в пределах месторождения им. А. Титова (НРМ № 10857 НП), сроком действия до 31 марта 2005 г. и в пределах месторождения им. Р. Требса (НРМ № 10858 НП), сроком действия до 31.03.3005 г.

Лицензионные участки расположены на территории Ненецкого автономного округа и имеют четырёхугольную форму, при этом одна из сторон является общей.

Месторождение им. Р. Требса (рис. 1) расположено юго-восточнее месторождения им. А. Титова, (рис. 2), как сказано выше соприкасаясь с этим месторождением.

Нефтяное месторождение им. Р. Требса расположено в 160 км севернее Полярного круга в Ненецком автономном округе Архангельской области, в 225 км к северу от административного центра округа г. Нарьян-Мара и в 220 км от г. Усинска. Месторождение открыто в 1987 году. Крупная железнодорожная станция - г. Печора отстоит примерно на 260 км к югу, станция Инта - в 200 км на юго-восток, станция Усинск – в 220 км на юго-запад от м-я им.Р. Требса. Месторождение им. Р. Требса находится в 25-37 км к западу и юго-западу от группы нефтяных месторождений вала Сорокина (Лабоганское, Наульское, Южно-Торавейское, Торавейское, Торавейское, Варандейское). Ближайшим разрабатываемым нефтяным месторождением является Ардалинское, расположенное в 75 км к юго-западу от месторождения им. Требса и соединенное нефтегазопроводом с крупнейшим Харьгинским месторождением (135 км к югу от месторождения им. Требса), разрабатываемым с 1985г. и имеющим выход на магистральный нефтепровод Возей-Ухта- Ярославль.

Месторождение им. А Титова располагается в северо-восточной части Хорейверской впадины – крупной отрицательной структуры I порядка, расположенной между Колвинским мегавалом на западе и юге, грядой Чернышева на востоке, и валом Сорокина на северо-востоке. Особенностью геологического строения впадины является ее резкая дисгармоничность, обусловленная различием структурных форм по поверхности фундамента и разновозрастным горизонтам осадочного чехла. В разрезе чехла обособляются три основных структурных яруса (этажа) – нижний, сложенный ордовикско-нижнедевонским литолого-стратиграфическим комплексом (ЛСК); средний в составе верхнедевонско-триасовых отложений и верхний-юрско-антропогеновый.

Месторождение открыто в 1989 г. поисковой скважиной № 20, в которой при опробовании пластоиспытателем, а затем в эксплуатационной колонне, был получен фонтанный приток нефти из отложений нижнего девона

По результатам проведенных на месторождении работ в карбонатных отложениях нижнего девона открыты три залежи нефти: **D₁-I, D₁-II, D₁-III.**

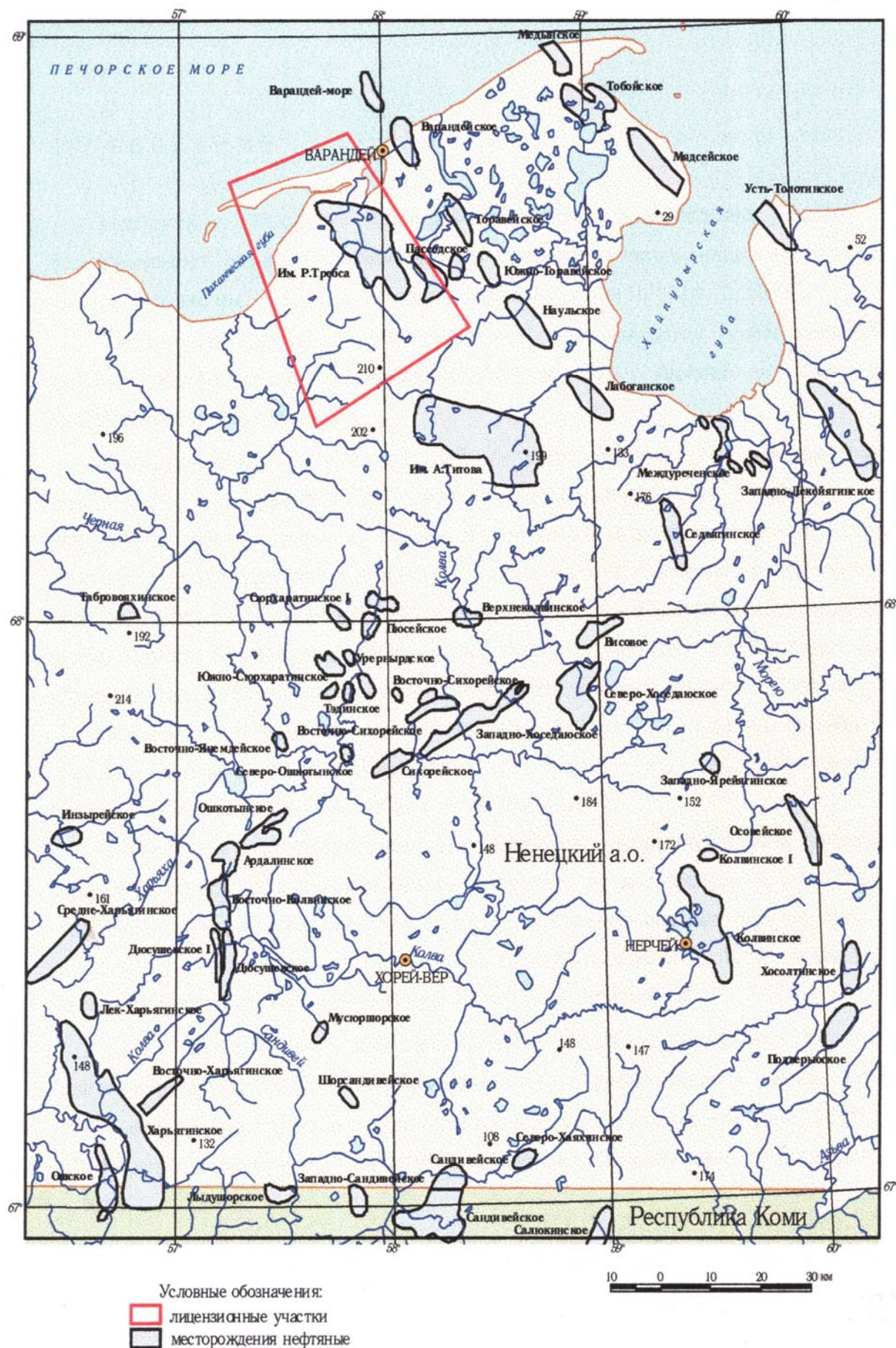


Рис. 1. Схема лицензионного участка НРМ 10858 НП (м/р им. Р. Требса).

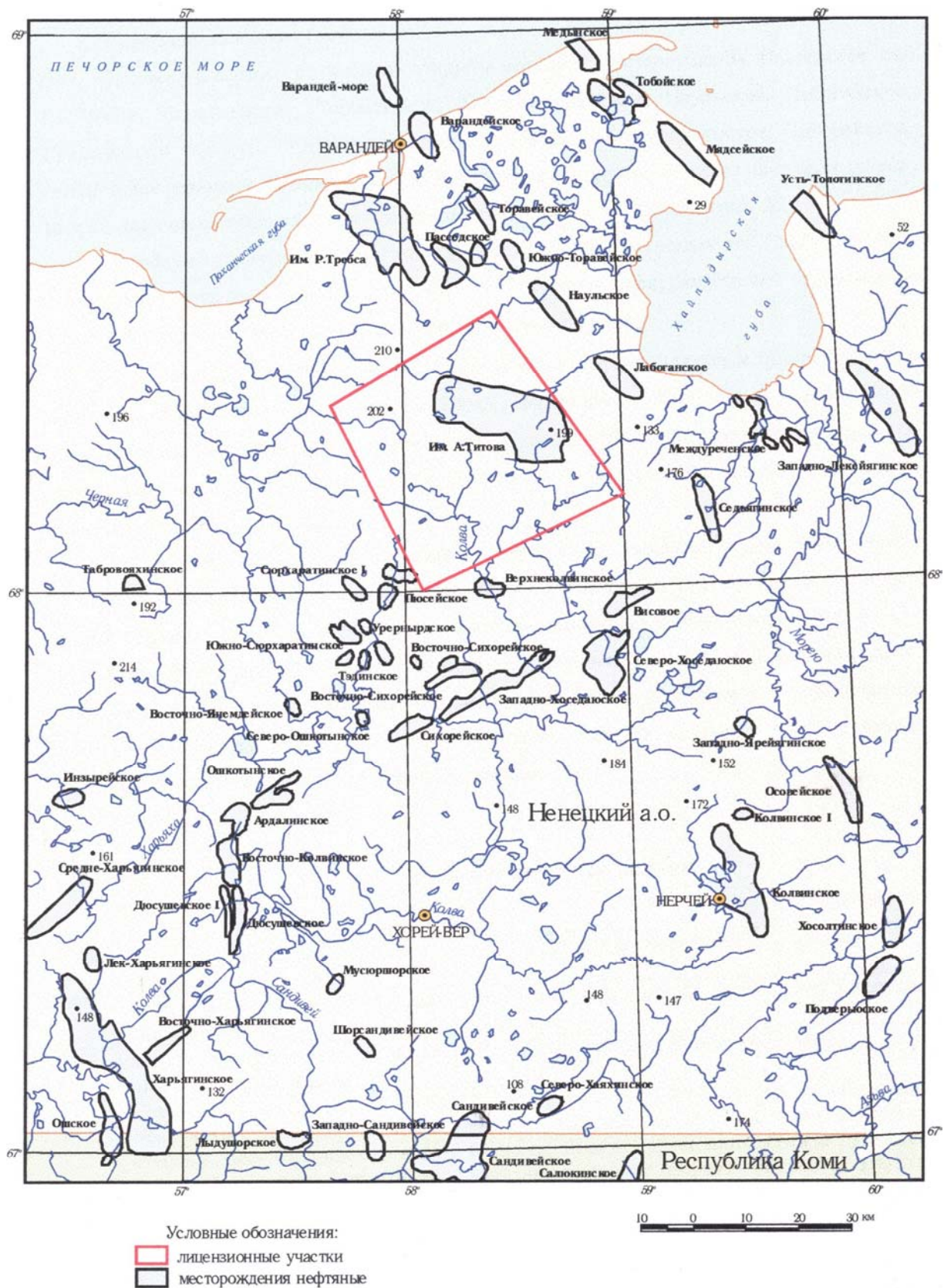
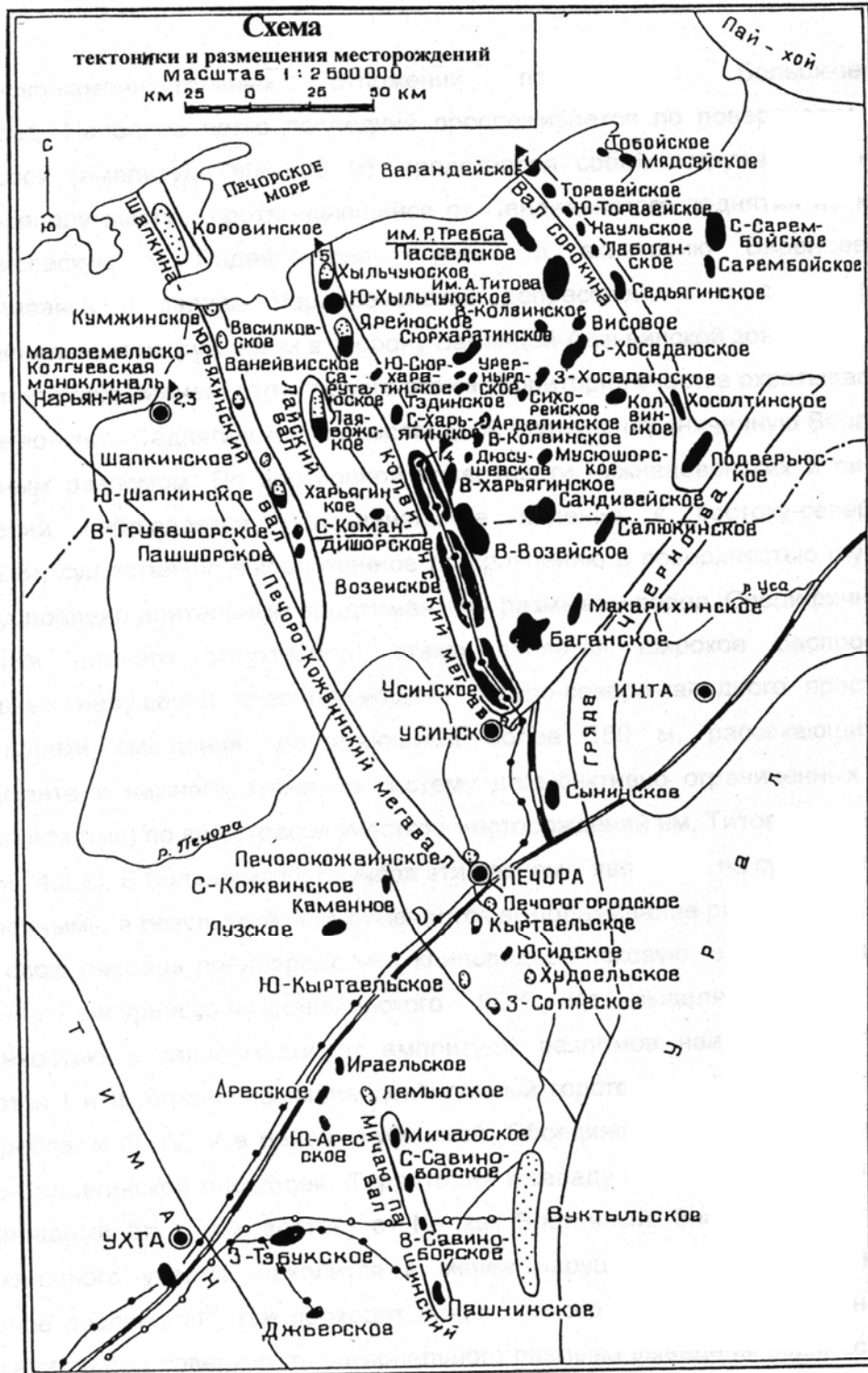


Рис. 2. Схема лицензионного участка НРМ 10857 НП (м/р им. А.Титова).



Условные обозначения:

- | | | |
|-----------------------------|---|--------------------------------|
| ● нефтяное | ▲ 1 база Варандейской НГРЭ | --- административная граница |
| ⊙ газоконденсатно-нефтяное | ▲ 2,3 базы Нарьян-Марской и Хорейверской НГРЭ | —●— нефтепроводы |
| ⊕ газовые, газоконденсатные | ▲ 4 база Колвинской НГРЭ | —○— газопровод "Сияние Севера" |
| Им. Р. Требса - район работ | ▲ 5 подбаза Вангурей | — железная дорога |

Рис. 3. Схема тектонического районирования и расположения месторождений.

На государственном балансе запасов полезных ископаемых России по состоянию на 01.01.2005 года числятся:

Запасы нефти и газа лицензионного участка в пределах месторождения им. Р. Требса, учтенные Госбалансом РФ по состоянию на 01.01.2005 г

Залежь	Нефть, тыс. т		Газ, растворенный в нефти, млн. т	
	<u>C₁</u> геологические извлекаемые	<u>C₂</u> геологические извлекаемые	<u>C₁</u> геологические извлекаемые	<u>C₂</u> геологические извлекаемые
D _{3src} – I	<u>763</u> 305	<u>427</u> 171	<u>37</u> 15	<u>21</u> 8
D _{3src} – II	<u>13397</u> 5359	<u>5359</u> 2143	<u>648</u> 259	<u>259</u> 104
D _{3src} – III	<u>653</u> 261	<u>0</u> 0	<u>32</u> 13	<u>0</u> 0
D _{3src} – IV	<u>0</u> 0	<u>2824</u> 1130	<u>0</u> 0	<u>137</u> 55
D _{3src} – V	<u>959</u> 287	<u>3418</u> 1026	<u>46</u> 14	<u>165</u> 50
D _{3dm}	<u>3569</u> 1071	<u>66030</u> 19809	<u>173</u> 52	<u>3196</u> 959
D ₁ – II (Восточный блок)	<u>3484</u> 1568	<u>379</u> 170	<u>549</u> 247	<u>60</u> 27
D ₁ – II (Центральный блок)	<u>44965</u> 25207	<u>9839</u> 4786	<u>7464</u> 4184	<u>1633</u> 794
D ₁ – I (Центральный блок)	<u>4084</u> 1825	<u>847</u> 85	<u>1062</u> 474	<u>220</u> 22
D ₁ – I (Западный блок)	<u>1985</u> 892	<u>6885</u> 3099	<u>516</u> 173	<u>1418</u> 598
D ₁ – A (S2) (Центральный блок)	<u>792</u> 315	<u>1264</u> 125	<u>149</u> 59	<u>238</u> 22
D ₁ – A (S2) (Западный блок)	<u>3465</u> 1560	<u>25054</u> 11275	<u>491</u> 221	<u>3548</u> 1600
Всего	<u>78116</u> 38650	<u>122326</u> 43819	<u>11167</u> 5711	<u>10895</u> 4239

**Запасы нефти и газа лицензионного участка в пределах месторождения им.
А. Титова, учтенные Госбалансом РФ
по состоянию на 01.01.2005г.**

Залежь	Нефть, тыс. т		Газ, растворенный в нефти, млн. т	
	<u>С₁</u> <u>геологические</u> <u>извлекаемые</u>	<u>С₂</u> <u>геологические</u> <u>извлекаемые</u>	<u>С₁</u> <u>геологические</u> <u>извлекаемые</u>	<u>С₂</u> <u>геологические</u> <u>извлекаемые</u>
«D ₁ -1»	<u>114100</u> 45640	<u>10863</u> 4345	<u>8227</u> 3291	<u>762</u> 313
«D ₁ -2»	<u>16782</u> 5035	<u>3232</u> 969	<u>1210</u> 363	<u>233</u> 70
«D ₁ -3»	<u>2006</u> 402	<u>5999</u> 1199	<u>145</u> 29	<u>433</u> 86
Всего	<u>132888</u> 51077	<u>20094</u> 6513	<u>9582</u> 3683	<u>1449</u> 469

Площадь лицензионных участков составляет:

1. НРМ № 10857 НП – 1 666,3 кв. км (Титова).
2. НРМ № 10858 НП – 1 419,1 кв. км (Требса).

IV. Программа геолого-разведочных работ.

В 2000 году Обществом разработаны проекты на геологическое изучение нефтеносности девона и силура в пределах лицензионных участков, которые прошли государственную геологическую экспертизу (ГП «Геолэкспертиза»), где были получены положительные заключения. Однако, в связи с тем, что в 2001 году по инициативе МПР РФ были подписаны Дополнения к лицензионным соглашениям изменяющих характер геолого-разведочных работ в 2002 году Обществом при участии специалистов ФГУП ИГиРГИ разработаны «Зональный проект поисково-оценочных работ с целью геологического изучения нефтеносности отложений девона и силура в пределах месторождения им. А. Титова» и аналогичный проект на месторождение им. Р. Требса. Оба проекта прошли экспертизу в ГП «Геолэкспертиза» и рекомендованы к утверждению.

Полученные в ходе геолого-разведочных работ результаты показали необходимость пересмотра программы геолого-разведочных работ, что было реализовано в дополнениях к Зональным проектам. Оба дополнения прошли геологическую экспертизу и рекомендованы к исполнению. При определении объёмов работ исходили из условия возможности продления срока действия лицензий на один год.

В соответствии с объёмами работ, заложенными в проекты, составлена программа геологоразведочных работ:

Месторождение Требса

Наименование	Общее количество	2002	2003	2004	2005
Бурение поисковых скважин	3	1	1	1	
Переобработка и переинтерпретация сейсморазведки	50	0	0	0	50
Сейсморазведочные работы 3D кв. км	350	0	0	350	
Подготовка и сдача окончательного отчёта ГРР					+

Месторождение Титова

Наименование	Общее количество	2002	2003	2004	2005
Бурение поисковых скважин	2	1	0	1	
Переобработка и переинтерпретация сейсморазведки	50	0	0	0	50
Сейсморазведочные работы 3D кв. км	450	0	450	0	
Подготовка и сдача окончательного отчёта ГРР					+

Месторождение им. Р. Требса

В отчётном периоде проведена переинтерпретация сейсмических данных 2D прошлых лет в объёме 50 пог. км в районе заложения поисковой скважины № 1, пробуренной ОАО «Калмыцкая нефтяная компания». В результате проведённой работы в пределах участка работ уточнён структурный план в отложениях девона, уточнены зоны выклинивания литологических пачек нижнего девона, уточнено строение возможных ловушек УВ в зонах выклинивания литологических пачек нижнего девона. Выполненная работа подтвердила низкие возможности 2D сейсморазведки при картировании зон

выклинивания восточного борта Хорейверской впадины, осложнённой разломной тектоникой и изменением мощностей как за счёт эрозионных срезаний, так и «по схеме» подошвенных налеганий. Этот факт вызывает необходимость в качестве главной рекомендации рассматривать проведение сейсморазведочных работ 3D.

В соответствии с требованием Лицензионных соглашений по окончании геологоразведочных работ ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» совместно с ООО «Ухтинская комплексная методическая экспедиция» выполнен «Отчёт по геологоразведочным работам на месторождении им. Р. Требса». Отчёт передан в ГУП «Росгеолфонд» и ГУП «ТФИ по Архангельской области».

Месторождение им. А. Титова

В отчётном периоде проведена переинтерпретация сейсмических данных 2 D прошлых лет в объёме 50 пог. км в районе заложения поисковой скважины № 1, пробуренной ОАО «Калмыцкая нефтяная компания». Применявшаяся ранее методика полевых работ МОГТ, обеспечивающая 24-х кратное перекрытие, и методика интерпретации волновых полей в зонах выклинивания обеспечила построение структурных карт и оконтуривание НАЛ. Вместе с тем, наличие боковой структуры, многочисленных грабенообразных прогибов в осадочном чехле, а также зон выклинивания и изменение мощностей нижнего девона существенно ограничивает возможности использования 2D сейсморазведки на восточном борту Хорейверской впадины. Этот факт вызывает необходимость в качестве главной рекомендации рассматривать проведение сейсморазведочных работ 3D.

В соответствии с требованием Лицензионных соглашений по окончании геологоразведочных работ ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» совместно с ООО «Ухтинская комплексная методическая экспедиция» выполнен «Отчёт по геологоразведочным работам на месторождении им. А. Титова». Отчёт передан в ГУП «Росгеолфонд» и ГУП «ТФИ по Архангельской области».

По окончании работ на поисковых скважинах пробуренных ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» в период действия лицензий на право пользования недрами были проведены консервационные работы. Во исполнении требований нормативных документов совместно с ООО «Ухтинская комплексная методическая экспедиция» разработан Рабочий проект БМ-4121 на консервацию скважин, прошедший государственную экологическую экспертизу в Росприроднадзоре по Ненецкому автономному округу и получивший положительное заключение № 32-П от 02 февраля 2005 года.

Работы по консервации скважин проводились на основании Рабочего проекта. Скважины законсервированы на срок до их передачи недропользователю для дальнейшей организации дополнительных исследований продуктивных горизонтов и добычи нефти.

Акт на консервацию поисково-оценочной скважины № 1 месторождения им. Р. Требса: № 14 от 18. августа 2005 г.

Акт на консервацию поисково-оценочной скважины № 1 месторождения им. А. Титова: № 15 от 18. августа 2005 г.

V. Коммерческая деятельность Общества .

Основным видом деятельности Компании является поиск, оценка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Данный вид деятельности не предполагает создание и реализацию продукции в текущем периоде и направлен на создание внеоборотных активов, которые в будущем принесут доходы от реализации либо самих активов, либо продукции, полученной с использованием данных активов.

В 2005 году Компания кроме основной деятельности, связанной с исполнением лицензионных соглашений, оказывала информационные и консультационные услуги. В ходе обычной хозяйственной деятельности Компания в 2005 году имела выручку от оказания услуг 450 тыс. руб. без НДС. Анализ выручки от реализации товаров и услуг без НДС за 2001, 2002, 2003, 2004 и 2005 годы выглядит следующим образом (тыс. руб.):

Таблица № 1

Вид деятельности	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004г.	2005г.
Услуги по сдаче имущества в аренду		23 446	30 740	0	
Реализация товаров	126	135 675	0	0	
Реализация услуг по агентскому договору	1 250	0	0	0	
Реализация основных средств			21761	0	
Прочая реализация (инвестиционное предложение по стр-ву Калмыцкого НПЗ...)			408		
Консультационные услуги	0	0	0	85	450
Итого	1 376	159 121	52909	85	450

Анализ результатов хозяйственной деятельности .

По итогам 2005г. Компания имеет убыток от обычной деятельности в сумме в размере 81 175,0 тыс. руб., который скорректирован в соответствии с ПБУ №18 «Учёт расчётов по налогу на прибыль» на отложенные налоговые активы в

сумме 20 087 тыс. руб. и отложенные налоговые обязательства в сумме 786 тыс. руб. В результате чистый убыток составил 61 873 тыс. руб. Отложенные активы в соответствии с ст.283НК РФ позволят в будущем, в течение десяти лет уменьшать в отчётном периоде налогооблагаемую базу до 30 процентов.

Величина убытка сформировалась в основном за счет начисленных процентов по векселям выданным 77 058,0 тыс. руб., (в налоговом учёте убыток увеличен за счёт процентов по долгосрочным займам на сумму 4 901,8 тыс. руб.). Расходы связанные с реализацией и управлением (в т.ч. расходы на освоение природных ресурсов 1 000,4 тыс. руб.) увеличили убыток на 2 996 тыс. руб. Прибыль же от реализации составили в 2005 году 183 тыс. руб. Не признаются расходами для целей налогообложения в 2005г. по содержанию квартиры в г. Нарьян-Мар в сумме 290,4 тыс. руб., пени ИФНС в сумме 17,9 тыс. руб.

Кроме того, исходя из правил бухгалтерского налогового и учета, Компания списала безнадежный долг, срок требования которого истёк, в сумме 639 тыс. руб.

Подробный перечень расходов Компании не уменьшающих налогооблагаемую прибыль в 2005 году, прилагаем к настоящему отчету.

Информация о финансовом результате хозяйственной деятельности Компании с расшифровкой затрат по обычным видам деятельности приведена в Таблицах № 1, 2 Приложения 1. к настоящему отчету.

VI. Анализ финансового состояния Общества.

Уставный капитал Общества составляет 1 892 тыс. рублей.

Структура имущества предприятия.

Информация об изменении структуры имущества Компании за 2005 год приведена в Таблице № 3 Приложения 1. к настоящему отчету.

За 2005 год стоимость активов предприятия увеличилась на 21 469 тыс. рублей.

Увеличение стоимости имущества произошло в результате увеличения внеоборотных активов в сумме 24 223 тыс. руб.(в т.ч. отложенный налоговый актив 20 087 тыс.руб.) и уменьшения оборотных активов в сумме – 2 755 тыс. руб. Стоимость внеоборотных активов на конец года складывается из стоимости :

- основных средства в сумме 3 109 тыс. руб.
- незавершенного строительства поисковой скважины № 1 на месторождении им. Титова в сумме 190 238,8 тыс. руб.
- незавершенного строительства поисковой скважины № 1 на месторождении им. Требса в сумме 202 591,8 тыс. руб.
- незавершенного строительства поисковой скважины № 2 на месторождении им. Титова в сумме 1 605,9 тыс. руб.

- незавершенного строительства поисковой скважины № 2 на месторождении им. Требса в сумме 1 622,8 тыс. руб.
- незавершенного строительства поисковой скважины № 3 на месторождении им. Требса в сумме 1 325,6 тыс. руб.
- незавершенного строительства поисковой скважины № 4 на месторождении им. Требса в сумме 1 325,6 тыс. руб.
- не введенных в эксплуатацию внедорожных транспортных средств «Бронто с прицепом» в кол-ве 2 штуки в сумме 1 106,0 тыс. руб.

Существенными статьями оборотных активов являются расходы будущих периодов в сумме 14 732 тыс. руб. на конец года. Данные расходы представляют собой затраты на освоение природных ресурсов, связанные с изучением лицензионных участков.

Источники формирования имущества.

Имущество Общества было сформировано за счет собственных средств, заемных средств и выданных заемных обязательств.

Структура источников формирования имущества Общества на конец 2005 г. представлена в Таблице № 3 Приложения 1. к настоящему отчету.

Увеличение стоимости имущества Общества было обеспечено выданными заемными обязательствами.

Доля собственных средств в источниках формирования имущества в абсолютном выражении уменьшилась из-за убытка на 61873 тыс. руб. и составила в валюте баланса (-11,6 %).

Структура краткосрочных обязательств изменилась в сторону увеличения задолженности по краткосрочным займам и сокращению кредиторской задолженности см. таблицу № 3 Приложения 1. к настоящему отчету.

Удельный вес долгосрочных и краткосрочных займов составил соответственно 8,3% (8,7 % - в 2004г.) и 111,6% (100 % в 2004г.) к валюте баланса, что по сравнению с 2004 г. на 0,4% меньше, по долгосрочным и на 11,6% больше по краткосрочным займам.

Платежеспособность и финансовая устойчивость.

Одним из важнейших критериев оценки финансового состояния предприятия является его платежеспособность путем реализации собственных активов.

Рассмотрим следующие коэффициенты:

1. Коэффициенты ликвидности – раскрывают платежные возможности предприятия при условии полной реализации текущих активов и расчетов с кредиторами. Снижение этого коэффициента свидетельствует о снижении ликвидности активов и росте убытков. В 2005г. он составил 0,001 при норме 2.

2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами имеет отрицательное значение, подтверждая финансовую неустойчивость общества. Предприятие в 2005г. осуществляло производственную деятельность практически полностью за счет заемных средств. Выручка составила 450 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. года структура баланса характеризуется показателями, представленными в Таблице 5 Приложения 1. к настоящему отчету. Анализ показателей отчетного года свидетельствует о резком ухудшении структуры баланса. Убыток сложился из-за низкой выручки и начисленных процентов к уплате по краткосрочным заёмным средствам. До 2003 г. большая часть процентов капитализировалась в строительство скважин. По окончании строительства поисково-оценочных скважин, начиная с 2004 г., начисленные проценты в полном объёме относятся на внереализационные расходы.

Доход на акцию.

Ниже приводятся показатели прибыли (убытка) на акцию по результатам деятельности в 2001, 2002, 2003, 2004 и 2005г.г.:

Показатели	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004г.	2005г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении, шт.	33 110	33 110	18 920	18920	18920
Балансовая прибыль (убыток), руб. (С учётом ПБУ №18)	386 122	132 000	237 294	-65 876 504	-61 872 725
Балансовая прибыль (УБЫТОК)	386 122	132 000	237 294	-82 733 403	-81 174 040
Базовый убыток на акцию, руб./ 1 акцию (с учётом ПБУ №18)	11,08	3,99	12,54	-3 481,8	-3 270,23
Базовый убыток на акцию, руб./ 1 акцию	11,08	3,99	12,54	-4 372,8	-4 290,4

VII. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ОАО «Калмыцкая нефтяная компания» за 2005 год.

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005 год дано в Приложении № 2.

VIII. Охрана окружающей среды.

За отчётный период Компания не подвергалась проверкам со стороны органов контролирующих состояние окружающей среды на лицензионных участках.