

УТВЕРЖДЕН
Общим собранием акционеров
ОАО «ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА»
Распоряжение Территориального управления
Росимущества по Сахалинской области
№-р 144 от 06 июня 2008 г.

Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т
открытого акционерного общества
«ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

Общие сведения об акционерном обществе

Открытое акционерное общество «ДАЛЬМОРНЕФТЕГЕОФИЗИКА» (ОАО «ДМНГ»)

Свидетельство о государственной регистрации: серия 65 № 000163608

Юридический адрес: Россия, 693004, г. Южно-Сахалинск, проспект Мира, 426

Почтовый адрес: Россия, 693004, г. Южно-Сахалинск, проспект Мира, 426

Контактный телефон: (4242) 73-76-18

Факс: (4242) 72-68-32

Электронный адрес: secretary@dmng.ru

Общество имеет право на товарный знак, подтвержденное Свидетельством № 168547 от 16.10.1998 г.

Направления деятельности Общества

Основными видами деятельности Общества являются:

- проведение морских геофизических работ на континентальном шельфе, в транзитных зонах РФ и других стран с целью изучения геологического строения нефтегазоносных бассейнов.
- обработка и интерпретация геолого-геофизических материалов на основе широкого применения ЭВМ, внедрение геофизических и геологических методов прогнозирования залежей нефти и газа.
- прочие геолого-геофизические услуги, предусмотренные Уставом Общества.

Общество имеет лицензии на следующие виды деятельности:

Лицензия № Б 301363 от 26.03.2004 г. на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (срок действия до 26.03.2010 г.)

Лицензия № Б 301364 от 26.03.2004 г. на осуществление мероприятий и (или) услуг в области защиты государственной тайны.

Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ:

Нет

Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества составляет 131 107 300 рублей и разделен на 1 311 073 именных обыкновенных акций. Номинальная стоимость одной акции - 100 рублей. 100% акций Общества принадлежат Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом.

До настоящего времени Обществом не проведена государственная регистрация выпуска акций в связи с расхождениями. При подготовке документов о приватизации унитарного предприятия Минимуществом России были допущены неточности, в результате которых возникли расхождения между суммой уставного капитала отраженной в бухгалтерском учете и данными учредительных документов Общества.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом (золотой акции)

Нет

Сведения об аудиторском Обществе

Проверку достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год осуществляла аудиторская фирма ООО «Аудит-ИНФО».

Юридический адрес: 693004, Россия, г. Южно-Сахалинск, пр. Мира, 426, офис 201.

Почтовый адрес: 693004, Россия, г. Южно-Сахалинск, пр. Мира 426, офис 201.

Телефон/факс: (4242) 42 08 75

Регистрационное свидетельство ЕГРЮЛ № 000139399 выдано 19 сентября 2002 года Межрайонной инспекцией Министерства по налогам и сборам по Сахалинской области, регистрационный номер 1026500524137.

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 002292 от 6 ноября 2002 года № 255 выдана Министерством финансов РФ, сроком действия на 5 лет.

Органы управления и контроля Общества

Общее собрание акционеров

1) Распоряжение территориального территориального управления Росимущества по Сахалинской области от 05 июня 2007 года № 193-р «О решениях годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика».

На собрании были приняты следующие решения:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2006 год.
 2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2006 год.
 3. Утвердить направление на выплату дивидендов по итогам работы ОАО «Дальморнефтегеофизика» 25% чистой прибыли Общества за 2006 год с учетом рекомендации Совета директоров Общества в части выплаты дивидендов (протокол от 19 апреля 2006 года, № 14) 11 589 000 (Одиннадцать миллионов пятьсот восемьдесят девять тысяч) рублей
 4. Избрать Совет директоров Общества в составе 5 человек
 5. Избрать ревизионную комиссию Общества в составе 3 человек.
- 2) Распоряжение территориального территориального управления Росимущества по Сахалинской области от 24.04.2007 г. № 117-р «О решениях внеочередного общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика»

Внеочередное общее собрания акционеров Открытого акционерного общества «Дальморнефтегеофизика» состоялось 24 апреля 2007 года. Причиной созыва внеочередного общего собрания акционеров явилась необходимость утверждения аудиторской организации для проведения обязательного аудита ОАО «Дальморнефтегеофизика» за 2006 год.

На основании протокола проведения открытого конкурса аудиторской организации для осуществления обязательного ежегодного аудита от 24.01.2007 года было принято решение утвердить аудитором ОАО «Дальморнефтегеофизика» на 2006 год ООО «Аудит-Инфо».

Совет директоров

Общее количество членов совета директоров – 5 человек.

Распоряжением территориального территориального управления Росимущества по Сахалинской области от 05 июня 2007 года № 193-р в состав Совета директоров ОАО «ДМНГ» входят:

Рыбин Вадим Евгеньевич - начальник Управления нефтяной промышленности Росэнерго,

Стефаненко Светлана Михайловна - заместитель генерального директора ФГУП «ФТ-Центр», директор Центра анализа и стратегии корпоративного управления;

Шнайдер Светлана Витальевна - начальник отдела правового, бухгалтерского, кадрового обеспечения и делопроизводства ТУ Росимущества по Сахалинской области;

Югов Александр Сергеевич - советник отдела Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества;

Катасонов Юрий Иванович - заместитель начальника Управления нефтяной промышленности, начальник отдела федерального отдела по энергетике.

Информация о проведенных заседаниях совета директоров и принятых решениях

1) Заседание совета директоров от 29 января 2007 года (Протокол № 12)

Вопросы повестки дня:

1. О ходе судебных разбирательств с участием Общества (принять к сведению).
2. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов на 2007 год (плановые показатели и Бюджет утверждены)
Заседание Совета директоров проходило в очной форме. Участвовали: Стефаненко С.М., Югов А.С., Катасонов Ю.И. Письменное мнение прислали Журавлев С.И. и Рыбин В.Е.

2) Заседание совета директоров от 23 марта 2007 года (Протокол № 13)

Вопросы повестки дня:

1. Об исполнении решений Совета директоров (принято к сведению. Генеральному директору провести анализ в части выявления причин высокой себестоимости работ и осуществить разработку мер по ее снижению).
2. О крупной сделке по модернизации судна «Зефир» (одобрить сделку по модернизации судна «Зефир»).
3. О ходе судебных разбирательств с участием Общества (принять к сведению)
4. Информация об определении размера оплаты услуг аудитора за 2006 год (утвердить оплату услуг аудитора за 2006 год в сумме указанной в протоколе заседания конкурсной комиссии).
4. О состоянии аварийности и травматизма в Обществе за 2006 год (принять к сведению)
Заседание Совета директоров проходило в очной форме. Участвовали: Стефаненко С.М., Югов А.С., Катасонов Ю.И. Письменное мнение прислал Журавлев С.И.

3) Заседание совета директоров от 19 апреля 2007 года (Протокол № 14)

Вопросы повестки дня:

1. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2006 год (приняты к сведению).
2. О предварительном утверждении годового отчета за 2006 год (предварительно утвердить годовой отчет).
3. Рекомендации по размеру дивидендов по акциям за 2006 год.(рекомендовано общему собранию акционеров ОАО «Дальморнефтегеофизика» направить для выплаты дивидендов 11 589 000 рублей)
4. Информация о конкурсе по отбору аудиторской организации для аудита за 2007 год (принята к сведению).
5. Об исполнении решений Совета директоров (принять к сведению).

Заседание Совета директоров проходило в очной форме. Участвовали: Стефаненко С.М., Югов А.С. Письменное мнение прислали Журавлев С.И. и Рыбин В.Е.

4) *Заседание совета директоров от 14 сентября 2007 года (Протокол № 15)*

Вопросы повестки дня:

1. Об избрании председателя Совета директоров (председателем Совета директоров избран Рыбин Вадим Евгеньевич).
 2. О назначении секретаря Совета директоров (секретарем Совета директоров назначен Бублик Василий Ефимович).
 3. Об утверждении плана работ Совета директоров на второе полугодие 2007 г – первое полугодие 2008 г.(план утвержден).
 4. Об исполнении решений Совета директоров (принято к сведению).
 5. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 6 месяцев 2007 г. (приняты к сведению).
 6. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 6 месяцев 2007 г. (приняты к сведению).
 7. Об исполнении Бюджета доходов и расходов на текущий год за 6 месяцев 2007 г. (принято к сведению).
 8. О ходе договорной кампании за первое полугодие 2007 года (принято к сведению).
 9. Об утверждении откорректированного Бюджета доходов и расходов на 2007 год (принято к сведению).
 10. Об использовании прибыли, оставшейся в распоряжении Общества, по итогам работы в 2005 году.(прибыль, оставшаяся в распоряжении Общества за 2005 год, решено направить на модернизацию судна «Зефир»).
 11. О ходе судебных разбирательств с участием Общества (принять к сведению).
- Заседание Совета директоров проходило в очной форме. Участвовали: Рыбин В.Е., Шнайдер С.В. Письменное мнение прислали Стефаненко С.М., Югов А.С. и Катасонов Ю.И.

5) *Заседание совета директоров от 13 декабря 2007 года (Протокол № 16)*

Вопросы повестки дня:

1. Об итогах финансово-хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2007 года (приняты к сведению. Генеральному директору Общества представить по итогам работы за год подробный анализ по всем направлениям деятельности Общества, в том числе в разрезе рентабельности, по каждому судну и по каждому проекту выполнения съемок 2Д и 3Д, а также по всем контрактам посреднической форм).
2. Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 месяцев 2007 года (приняты к сведению).
3. Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2007 года (принято к сведению)..
4. О ходе договорной кампании за 9 месяцев 2007 года (принята к сведению).
5. Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по ее совершенствованию, включая анализ выполнения Коллективного договора (принято к сведению).
6. О рассмотрении предварительных итогов финансово-хозяйственной деятельности за 2007 год (приняты к сведению).
7. Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и Бюджета доходов и расходов на 2008 год (доработать Бюджет доходов и расходов на 2008 год с учетом необходимости повышения рентабельности деятельности и рассмотреть его на очередном заседании Совета директоров).
8. О ходе судебных разбирательств с участием Общества (принято к сведению).
9. О состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по ее совершенствованию (принята к сведению).
10. Информация о проведении открытого конкурса по отбору аудиторской организации для осуществления обязательного аудита за 2007 год(утвердить размер оплаты услуг аудитора за 2007 год в сумме 600 000 рублей без НДС).

Заседание Совета директоров проходило в очной форме. Участвовали: Рыбин В.Е., Югов А.С, Шнайдер С.В. Письменное мнение прислали Стефаненко С.М. и Катасонов Ю.И.

Исполнительный орган Общества

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества в лице Генерального директора – Кроппа Эдуарда Яковлевича.

Срок действия контракта – 5 лет с 06 октября 2005 г. по 06 октября 2010 г. Контракт утвержден Советом директоров и подписан Председателем Совета директоров.

Размер вознаграждения генеральному директору Обществу установлен в виде должностного оклада, утвержденного штатным расписанием Общества.

Ревизионная комиссия

Положение о ревизионной комиссии Общества утверждено Распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 05 июня 2005 года № 1162-р.

Общее количество членов ревизионной комиссии- 3 человека

Распоряжением территориального управления Росимущества по Сахалинской области от 05 июня 2007 года № 193-р в состав ревизионной комиссии входят:

Осадчая Елена Сергеевна - главный специалист-эксперт отдела правового, бухгалтерского, кадрового обеспечения и делопроизводства Территориального управления Росимущества по Сахалинской области;

Шабалина Елена Александровна – ведущий специалист-эксперт отдела оценки и аренды недвижимого имущества и земельных участков Территориального управления Росимущества по Сахалинской области;

Грибкова Валентина Викторовна – специалист-эксперт отдела контроля, приватизации и работы с государственными предприятиями, учреждениями и коммерческими организациями Территориального управления Росимущества по Сахалинской области.

В апреле 2007 года ревизионной комиссией прежнего состава была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2006 год. В ходе проверки было установлено несоответствие суммы уставного капитала, отраженного в бухгалтерском учете, данным учредительных документов Общества, даны рекомендации привести учредительные документы в соответствие с законодательством.

Для урегулирования установленного несоответствия. ОАО «ДМНГ» по рекомендации Совета директоров обратилось в суд. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30 июля 2007 г. в удовлетворении заявленного ОАО «ДМНГ» требования о признании незаконным бездействия Росимущества было отказано полностью.

В настоящее время руководством ОАО «Дальморнефтегеофизика» принято решение об обращении к акционеру Общества с просьбой об устранении указанных нарушений во внесудебном порядке, путем внесения изменений в устав ОАО касательно изменения суммы уставного капитала в соответствии с реальной стоимостью имущества ОАО.

Положение Общества в отрасли

Открытое акционерное общество «Дальморнефтегеофизика» было организовано в 1965 году. ОАО «ДМНГ» является единственной специализированной морской геофизической компанией, проводящей сейсмические исследования на акваториях морей Дальнего Востока России. За более чем 40 лет своей деятельности Общество проводило морские геофизические работы на акваториях морей Дальнего Востока России, Юго-Восточной Азии, в Арктическом секторе РФ, на акваториях Тихого, Индийского и Атлантического океанов. Репутация Общества как надежного подрядчика,

обеспечивающего качественное исполнение заказов широко известна отечественным и зарубежным заказчикам.

ОАО «ДМНГ» имеет специализированный флот в составе которого имеются два научно-исследовательских судна. Еще одно судно находится на правах финансовой аренды (договор лизинга). Общество имеет мощный вычислительный центр оснащенный самыми современными вычислительными машинами и программными продуктами.

В 90-е годы компания выполняла основной объем работ на западном рынке в связи с практически полным прекращением работ на шельфе России финансируемых из госбюджета, и отсутствием заказов со стороны нефтяных компаний. За последние 5-6 лет ситуация существенно изменилась. Появились заказы со стороны российских и западных нефтяных компаний, началось бюджетное финансирование работ. В настоящее время структура заказов ОАО «ДМНГ» выглядит следующим образом-55-65% работ выполняется на западном рынке (в основном в Юго-Восточной Азии) и 45-35% на шельфе Дальнего Востока России.

Основными конкурентами ДМНГ при работах в Юго-Восточной Азии являются следующие компании: BGP/COOGC (Китай), Fugro-Geoteam (Норвегия), Multiwave (Норвегия).

Вхождение этих и других компаний на российский рынок в ближайшее время маловероятно. Слишком большой уровень затрат на вхождение в рынок и невозможность долгосрочного прогнозирования заказов (что свойственно всей отрасли), делают риск появления конкуренции минимальным даже для российской компании. Сложности вхождения в рынок состоят в требованиях законодательства РФ, предписывающего получение необходимых лицензий, разрешений, согласований и экспертиз, что требует знания этих процессов, финансовых затрат и значительного времени. ДМНГ имеет весь пакет необходимых документов и регулярно обновляет их.

В 2007 году Общество оказывало услуги российским и зарубежным нефтяным компаниям, выполняло мультиклиентную съемку.

Основными заказчиками ОАО «ДМНГ» на российском рынке являются: ЗАО «Сахалинские проекты», ООО «Венинефть», ООО «Камчатнефтегаз», ЗАО «Восток-Шмидт Нефтегаз», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ЗАО «Тихоокеанская инжиниринговая компания»

Значительный объем работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы выполняется за счет средств федерального бюджета по контрактам с Региональным агентством по недропользованию на континентальном шельфе и мировом океане (МОРГЕО).

Доля Общества на мировом рынке геофизических услуг незначительна, составляет менее 1 % и в последние годы является вполне устойчивой. На шельфе Российской Федерации Общество традиционно ориентировано на Дальний Восток, где занимает доминирующее положение. Максимально возможные объемы съемок в РФ и за пределами РФ составляют до 60 000 погонных километров 2Д съемки и до 6 000 квадратных километра для 3Д съемок.

Фактическая производственная загрузка судов составляет 90% от проектной мощности.

Общая численность работников предприятия составляет \approx 370 человек.

Приоритетные направления деятельности Общества

Основными направлениями деятельности и источниками потенциального дохода ОАО «Дальморнефтегеофизика» являются следующие:

- 2D сейсморазведочные работы;
- 3D сейсморазведочные работы;
- Обработка 2D и 3D сейсморазведочных данных;
- Геологическая интерпретация сейсморазведочных данных;

- Лицензирование (неэксклюзивная продажа) сейсморазведочных данных и геологических отчетов из мульти-клиентной библиотеки Общества.

Предметный рынок по каждому из этих направлений работ существенно различен по всем основным показателям: объему, динамике, соотношению спроса и предложения, уровню конкуренции и т.п.

Основными зонами деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» является Дальний Восток России в летний период и Юго-Восточная Азия – в зимний. фактора.

Основными принципами, определяющими приоритетные направления Общества являются:

- Максимальная занятость судов при оптимальном дизайне проектов и рациональной логистике межпроектных связей.
- Максимальная загрузка модернизированного и введенного в эксплуатацию в 2006 г. аппаратно-программного комплекса ВЦ ДМНГ.
- Максимальное использование творческого потенциала службы интерпретации ДМНГ при рациональном сочетании объемов контрактных и мульти-клиентных работ, а также работ, связанных с перспективным планированием.
- Активное участие в тендерах по основным видам деятельности предприятия.
- Политика инициативного опережающего предложения при работе с нефтяными компаниями-клиентами.

Основными задачами производственной деятельности Общества являются:

- Сохранение конкурентоспособности ОАО «Дальморнефтегеофизика» на дальневосточном рынке 2D и 3 D морской геофизической съемки.
- Обеспечение полной загрузки судов ДМНГ в зимний период в Юго-Восточной Азии.
- Сохранение контроля на дальневосточном рынке обработки сейсморазведочных данных и проведение бизнес-интервенции на общероссийский рынок обработки морских геофизических данных.
- Сохранение за ДМНГ максимально возможной доли на региональном рынке услуг по обработке и геологической интерпретации геолого-геофизических материалов.

Инвестиционная деятельность Общества

Инвестиционная программа в 2007 году была направлена на развитие производственных мощностей Общества.

Основная цель программы - замена и модернизация используемого в настоящее время оборудования с целью поддержания и укрепления позиций компании как на национальном, так и на международном рынках геофизических услуг.

Источники инвестиций:

- Собственные средства.
- Кредитные ресурсы
- Прибыль предшествующего периода.

За 2007 год на реализацию инвестиционного проекта было направлено 38 191,8 тысяч рублей из чистой прибыли, оставшейся в распоряжении Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности (2005 год -10 378,2 тыс. руб.; 2006 год -27 813,6 тыс. руб.).

Общие затраты на осуществление инвестиционной программы в 2007 году составили 185 921 тысяч рублей, из них включено в состав основных средств 48 738,6 тыс. руб., в том числе:

Силовые и рабочие машины (тыс. руб)	13 323,6
Приобретение жилого помещения молодым специалистам (тыс. руб)	4 019,5
Вычислительная техника (тыс. руб)	2 818,7
Транспортные средства (тыс. руб)	22,4.
Морфлот (тыс. руб)	22 175,1
Измерительные приборы (тыс. руб)	4 380,2
Прочие приобретения общехозяйственного значения (тыс. руб)	1 999,1

В составе инвестиционных вложений учитываются внеоборотные активы (стр.130 формы № 1) в сумме 113 928 тыс. руб., в том числе:

ООО «Сибгеопроект» - Создание пространственной базы сейсмических данных (тыс. руб)	1 824,8
SERCEL.S.A. приобретение геофи-зического оборудования (тыс. руб)	103 497,6
Строительство дизельгенераторной	1 105,6
Обоснование строительства 3D судна (тыс. руб)	7 500,0

Сейсмическое оборудование, полученное по контракту с корпорацией SERCEL, установлено на НИС «ZEPFYR-1» используется при выполнении сейсморазведочных работ. Перевод оборудования в состав основных средств будет осуществлен в марте 2009 года в связи с тем, что по условиям заключенного контракта право собственности на него сохраняется за продавцом до момента полной выплаты задолженности Обществом.

Необходимость учета дизель-генераторной в составе незавершенного строительства обусловлена тем, что до настоящего времени не получены правоустанавливающие документы от регистрирующих органов.

На заседании Совета директоров 23 марта 2007 года поднимался вопрос о том, что имеющиеся в ОАО «ДМНГ» суда не позволяют выполнить за один сезон заказы нефтяных компаний на значительные объемы 3Д съемок. Для того, чтобы выполнить за один сезон 3Д съемки на участках в несколько тысяч квадратных километров Общество вынуждено привлекать к сотрудничеству западные компании иеющие в своем составе суда с 16-20 косами.

Для того, чтобы Общество могло начать конкурировать с западными компаниями на такого рода работах необходимо построить новые сейсмические суда оснащенные самым современным оборудованием. Самостоятельно эту проблему предприятие решить не сможет, поскольку постройка нового судна с оборудованием будет стоить порядка 100 млн. долларов.

Для того, чтобы начать решение этой проблемы было разработано экономическое обоснование по строительству 3D судов для изучения континентального шельфа Российской Федерации.

Как говорилось выше, основная цель инвестиционной программы - замена и модернизация используемого в настоящее время оборудования. Необходимость проведения этой программы вызвана старением производственных фондов предприятия. Ниже приведены данные о техническом состоянии всех основных средств Общества

Показатели	Ед.изм.	1 января 2006	1 января 2007	1 января 2008
Остаточная стоимость ОС	тыс.руб.	96 561	149 211	170 147
Первоначальная стоимостьОС	тыс.руб	157 641	225 529	273 061
Коэффициент годности		61,25	66,16	62,31
Сумма начисленного износа	тыс.руб	61 080	76 318	102 914
Коэффициент износа		38,75	33,84	37,69

В целом по предприятию коэффициент годности основных средств не является критическим.Это обусловлено тем, что в составе основных средств числятся дорогостоящие и с длительным сроком использования административные здания и комплекс спортивно-оздоровительной базы.

Если рассматривать техническое состояние основных средств в разрезе подразделений (основных центров дохода), то коэффициент годности основных средств значительно падает.

НИС «ZEPHYR-1». Судно построено и введено в эксплуатацию в 1987 году. По состоянию на 1 января 2008 года изношенность судна составляет 66,0%.

НИС «ORIENT EXPLORER». Судно построено и введено в эксплуатацию в 1988 году. По состоянию на 1 января 2008 изношенность судна составляет 62,7%.

НИС «Академик Ферсман». Судно построено и введено в эксплуатацию в 1986 году. По состоянию на 1 января 2008 года изношенность судна составляет 69,0%. Судно находится у Общества на правах финансовой аренды (договор лизинга).

Значительная изношенность судов требует повышенных затрат и дополнительных материальных ресурсов для поддержания их в технически исправном состоянии, что в конечном счете ведет к увеличению себестоимости выполняемых работ и оказывает отрицательное влияние на рентабельность чистой прибыли Общества.

Финансовые вложения

В активах Общества отражены финансовые вложения в российское предприятие ЗАО «Ромона» в размере 2 262 рубля и совместное предприятие «DMNG PGS AS» - 115 815,9 рублей.

Общее годовое собрание акционеров ЗАО «Российская морская навигационно-геодезическая компания Ромона» приняло решение выплатить дивиденды за 2006 г. в размере 55 рублей на одну обыкновенную акцию (протокол от 11 мая 2007 г. № 1). Сумма дивидендов ОАО «ДМНГ» составила 124 410 руб. (2.262 шт.*55 руб.), в том числе налог на дивиденды 11 197 руб. В августе 2007 г. ЗАО «Ромона» выплатило дивиденды Обществу в сумме 113 213 руб. за вычетом налога на дивиденды.

В 2007 году Общество не осуществляло долгосрочных финансовых вложений в акции и уставные капиталы иных предприятий.

Отчет совета директоров Общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

Общие показатели деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика»

За 2007 год общая сумма выручки составила 2 849 386 тыс. руб.(рост на130,2% по сравнению с 2006 годом).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2007 год была получена чистая прибыль в сумме 65 026 тыс. руб (рост на 40,3% по сравнению с предыдущим годом).

В течении года наблюдался постоянный рост среднемесячной выручки при практически стабильной среднесписочной численности работников. Выработка на одного работника в целом по году возросла по сравнению с первым кварталом на 450,0 тыс. руб., или на 234,3%.

Показатели	Ед. изм.	1 кв.	6 мес	9 мес	год
Валовая выручка	тыс.руб.	209 707	741 303	1 978 227	2 849 386
Среднемесячная выручка	тыс.руб	69 902	123 551	219 803	237 449
Среднесписочная численность	чел.	364	370	378	370
Выработка на одного работника	тыс.руб	192	334	581	642

Структура доходов Общества в денежном выражении отражена в прилагаемой ниже таблице

Наименование	Ед. изм.	Факт 2007	План 2007 г.	Абсол откл	Выпол %
Сейсморазведка - 2D	тыс.руб.	455 415	619 572	-164 157	73,5
Сейсморазведка - 3D: Ориент Эксплорер	тыс.руб.	133 555	136 198	-2 64	98,1
Сейсморазведка - 3D: Проект "ВостокШмидтНефтегаз"	тыс.руб.	469 336	385 726	83 610	121,7
Сейсморазведка -3D: Проект "Вени-2007"	тыс.руб.	440 136	433593	6 54	101,5
Сейсморазведка -3D: Проект Камчатнефтегаз"-2007"	тыс.руб.	1 019 469	925675	93 79	110,1
Обработка сейсмических данных -3D	тыс.руб.	23 894	33397	-9 503	71,6
Обработка сейсмических данны -2D	тыс.руб.	38 229	31 050	7 179	123,1
Интерпретация геолого-геофизических материалов	тыс.руб.	27 929	33 180	-5 251	84,2
Лицензирование сейсморазведочных данных	тыс.руб.	179 548	144 84	34 706	124,0
Лицензирование отчетов	тыс.руб.	38 400	16 095	22 305	238,6
Прочие доходы	тыс.руб.	23 475	18 742	4 733	125,2
Итого	тыс.руб.	2 849 386	2 778 070	71 316	102,6

При этом по некоторым видам деятельности наблюдается невыполнение производственной программы.

Одна из основных причин невыполнения плана по сейсморазведке 2D обусловлена более поздним вступлением НИС «Академик Ферсман» в оперативную деятельность, чем планировалось (март 2007 года).

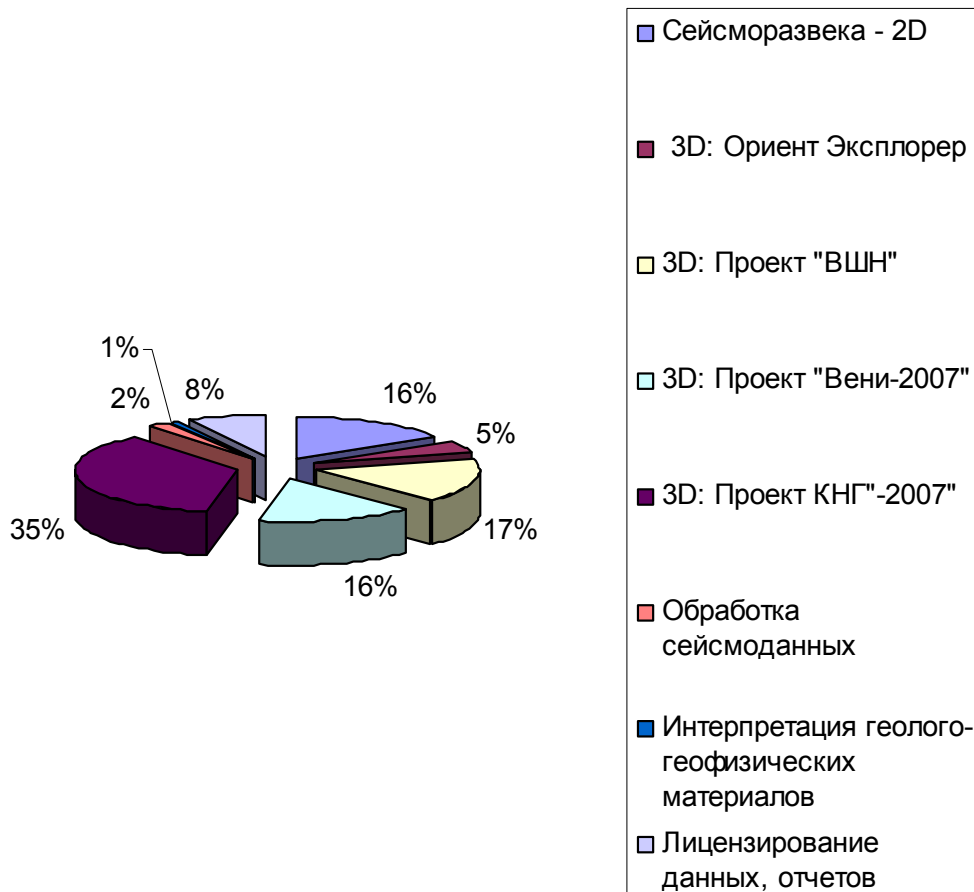
Другая причина обусловлена технологическими особенностями работы, связанными с климатическими условиями проведения сейсморазведки на шельфе Российской Федерации и не позволяющими проводить эти работы в течение шести месяцев. Переход из Юго-Восточной Азии на шельф России, занимающий большое количество времени, никем не оплачивается

Невыполнение запланированных объемов обработки сейсмических данных 3D объясняется несвоевременным предоставлением заказчиком сейсмоданных, в результате чего работы по обработке данных 3D были перенесены на 2008 год и завершены в первом квартале 2008 года.

Положительное влияние на увеличение доходов Общества оказали услуги по обработке сейсмоданных 2D за счет применения повышенных тарифов.

Лицензирование сейсморазведочных данных является сложным объектом для точного прогнозирования, так как конъюнктура рынка, характеризующаяся уровнями спроса и предложения, ценами и объемами продаж, не может быть просчитана с достаточной точностью. Положительным моментом в данной ситуации является факт превышения фактически реализованных сейсморазведочных данных над плановыми показателями.

Структура доходов ОАО ДМНГ в разрезе видов деятельности за 2007 год



Наибольший удельный вес по всем видам доходов имеют контракты на выполнение сейсморазведочные работ 3D: ООО «Камчатнефтегаз»- 35%; ООО «Венинефть» -16%, ЗАО «Восток Шмидт –Нефтегаз» -17%.

Сейсморазведка 3D НИС«ORIENT» составила 5% в общем объеме выполненных работ, а сейсморазведка 2D -16%.

Общая сумма полученных доходов превысила плановые показатели всего на 2,57%, однако, в абсолютном выражении данная сумма составила 71 316 тыс. руб.

Фактические затраты, связанные с выполнением работ за отчетный период составила 2 738 705 тыс. руб. и имеют незначительные отклонения от плановых показателей.

Основной причиной отклонений явилось списание на затраты остатков незавершенного производства, числящегося в бухгалтерском учете с декабря 2004 года в сумме 50 514 тыс. руб. по контракту с TGS Норес на экспорт данных. При формировании Бюджета доходов и расходов на 2007 год эти расходы не учитывались, так как предполагалось, что разрешение на экспорт данных будет получено в ноябре 2006 года.

Прибыль от продаж за отчетный период составила 110 861 тыс. руб., что на 79 600 тыс. руб. выше прибыли от продаж, полученной в 2006 году.

Для проведения маржинального анализа продаж по данным Отчета о прибылях и убытках составлена аналитическая информация за трехлетний период.

Показатели	Ед. изм.	2006	2007	откл.	%
Выручка от продаж	тыс. руб	1 237 319	2 849 386	1 612 067	130,3
Себестоимость(перем)	тыс. руб	1 112 265	676 735	1 564 470	140,7
Себестоимость на 1 руб. продукции	тыс. руб	0,90	0,94	0,04	4,5
Управленческие расходы	тыс. руб	93 973	61 970	(32 003)	(34,1)
Итого расходов	тыс. руб	1 206 238	2 738 705	1 532 467	127,0
Всего расходов на 1 руб. доходов	тыс. руб	0,97	0,96	(0,01)	(1,4)
Маржинальный доход	тыс. руб	125 054	172 651	47 597	138,1
Прибыль от продаж	тыс. руб	31 081	110 681	79 600	256,1
Рентабельность продаж		2,58	4,04	1,46	56,8
Чистая прибыль	тыс. руб	46 356	65 026	18 670	40,3
Среднесписочная численность	чел.	354	370	16,00	4,5
Выручка на 1 работ.	тыс. руб	3 495	7 701	4 205,79	120,3
Стоимость чистых активов	тыс. руб	195 706	249 117	53 429	27,3

Маржинальный доход (валовая прибыль) увеличился с предыдущим годом на 47 597 тыс. руб., или на 38,1%; выручка от продаж имеет тенденцию к росту. Прибыль от продаж за 2007 год возросла по сравнению с предыдущим на 79 581 тыс. руб., что связано, прежде всего, со снижением управленческих расходов.

При наблюдаемом снижении рентабельности продаж на протяжении трехлетнего периода чистая прибыль имеет тенденцию роста соответственно 13,81% и 40,3%.

Финансовый результат от обычной деятельности был определен как разность между выручкой (нетто) от продаж товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость и других аналогичных платежей) и себестоимостью проданных товаров, работ, услуг в совокупности с управленческими расходами.

Виды и объемы выполненных работ представлены в таблице «Натуральные показатели деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика».

Полная себестоимость выполненных работ составила 2 738 705 тыс. руб. Основные составляющие затрат, формирующие конечный финансовый результат в укрупненном виде представлены в данной таблице.

Статьи затрат	Ед. изм.	2006	2007	Откл.
Затраты по персоналу	тыс. руб.	251 375	335 828	84 453
Зарплата	тыс. руб.	146 872	230 746	83 874
Начисления на з\плату	тыс. руб.	26 482	35 314	8 832
Командировочные	тыс. руб.	46 545	8 606	-37 939
87Проезд в командировку	тыс. руб.	24 670	15 949	-8 721
Проезд в отпуск	тыс. руб.	2 353	2 615	262
Подгот.\переподгот.кадров\по выш квалификации	тыс. руб.	2 512	2 453	-59
Страхование работников	тыс. руб.	1 941	2 594	653
Компенсацион. Ст. 168.1 КЗоТ	тыс. руб.	0	37 551	37 551
Эксплуатационные затраты	тыс. руб.	954 863	2 402 877	1 448 014
Текущий ремонт	тыс. руб.	1 348	49 972	48 624
Материалы, МБП, ЗИП	тыс. руб.	13 270	24 541	11 271

Топливо	тыс. руб.	137 684	202 427	64 743
Амортизация ОФ,износ МБП	тыс. руб.	16 926	25 412	8 486
Страхование имущества	тыс. руб.	7 090	7 536	446
Субконтракты 3D	тыс. руб.	543 841	1 799 967	1 256 126
Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	35 111	54 387	19 276
Информационно-технич. обслуживание	тыс. руб.	9 145	10 285	1 140
Морское обслуживание	тыс. руб.	145 236	151 002	5 766
Сейсмическое обслуживание	тыс. руб.	9 338	24 687	15 349
Аренда судна сопровождения	тыс. руб.	18 542	30 723	12 181
Лицензирование	тыс. руб.	4 385	9 480	5 095
Лизинговые платежи	тыс. руб.	12 947	12 458	-489
Всего расходов	тыс. руб.	1 206 238	2 738 705	1 532 467

Значительную долю фактической себестоимости за 2007 год составили расходы, направленные на обеспечение выполнения контрактов на сейморазведочные работы 3D (ЗАО «Восток Шмидт-Нефтегаз», ООО «Камчатнефтегаз», ООО «Венинефть») или 65,7% от общей суммы затрат.

**Сравнительные производственно-экономические показатели,
характеризующие результаты работы ОАО ДМНГ за 2006-2007 год**

Показатели	Един.изм.	2006	2007	Отклон.
Среднесписочная численность производственного персонала	чел.	342	357	19
Среднегодовая стоимость основных фондов	тыс.руб.	126 782	158 195	31 413
Фонд заработной платы	тыс.руб.	118 632	230 746	112 114
фондоотдача	к/ф	9,76	18,01	8,25
Выплаты социального характера	тыс.руб.	7 507	10 373	2 866
Среднемесячная зарплата на 1 работника	тыс.руб.	35 788	58 719	29 969
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода	тыс.руб.	119 520	186 731	67 211
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	тыс.руб.	194 900	228 108	33 208

Производственные показатели

Выполнено работ\услуг в натуральном выражении:

сейморазведка профильная - 2D	пог.км	20 932	42 313	21 381
сейморазведка объемная - 3D	кв.км/.	1 590	4 311	2 721
сейморазведка объемная 3D	судо/сут.	358	324	-34
обработка сейсмических данных	пог.км	38 545	18 515	-20 030
обработка сейсмических данных	кв.км		3379	3 379
защита отчетов	отчет	5	7	2

Финансово-экономические показатели

Выручка реализованной продукции, работ\услуг	тыс.руб.	1 237 319	2 849386	1 612 067
Себестоимость реализованной продукции, работ\услуг	тыс.руб.	1 112 265	2 676 735	1 564 470
Управленческие расходы	тыс.руб.	93 963	61 970	-31 933
Прибыль от реализации	тыс.руб.	31 081	110 681	79 780
Прибыль до налогообложения	тыс.руб.	54 741	92 533	37 792
Чистая прибыль\убыток в распоряжении предприятия	тыс.руб.	46 356	65 026	18 670
Рентабельность	%	3,75	2,28	-1,47

Дебиторская и кредиторская задолженности

За три отчетных периода наблюдается абсолютное увеличение дебиторской и кредиторской задолженности. Объективными причинами для их роста служат расширение Обществом рынков сбыта услуг по сейсморазведке, увеличение объемов продаж и расчетов за оказанные услуги.

Рост дебиторской задолженности независимо от причин ее образования непосредственно влечет за собой уменьшение возможности Общества своевременно гасить возникающую кредиторскую задолженность, в результате чего наблюдается рост кредиторской задолженности.

Для осуществления контроля за дебиторской задолженностью проведен анализ показателей оборачиваемости средств, вложенных в дебиторскую задолженность.

Для оценки оборачиваемости дебиторской задолженности были использованы следующие показатели:

1. оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах);
2. период погашения дебиторской задолженности (в днях);
3. доля дебиторской задолженности в объеме текущих активов.

Показатели	Ед. изм.	2006	2007	Отклонения
Выручка от продаж	тыс. руб.	1 237 319	2 489 386	1 252 067
Средняя дебиторская задолженность	тыс. руб.	100 932	162 435	61 503
Оборачиваемость дебиторской задолженности в оборотах	оборот	12,26	15,33	3,07
Период погашения задолженности	день	29	23	-6
Доля дебиторской задолженности в общем объеме текущих активов		43,1	32,57	-10,53

Исходя из данных, которые получены в результате проведенного анализа, установлено, что количество оборотов дебиторской задолженности ежегодно увеличивается, тем самым сокращается период ее погашения, что является положительным фактором.

Снижение периода погашения дебиторской задолженности уменьшает риски ее непогашения.

Аналогичный анализ проведен для контроля за кредиторской задолженностью.

	Ед. изм.	2006	2007	Отклонения
Выручка от продаж	тыс. руб.	1 237 319	2 489 386	1 252 067
Средняя кредиторская задолженность	тыс. руб.	130 075	211 504	81 429
Оборачиваемость кредиторской задолженности в оборотах	оборот	9,51	11,77	2,26
Период погашения задолженности	день	38	31	-7

Здесь также наблюдается увеличение оборотов кредиторской задолженности за год и уменьшение периода ее погашения.

Отсутствие просроченной дебиторской и кредиторской задолженности, увеличение их оборачиваемости и снижение периода погашения говорит об успешной работе финансовой службы в этом направлении.

**Структура задолженности перед бюджетом по налогам и сборам
по состоянию на 31 декабря 2007 года**

Бюджет	Ед. изм.	Дебет	Кредит
Федеральный, всего	тыс. руб.	609	14 786
В том числе:			
НДФЛ	тыс. руб	216	4 881
Налог на прибыль	тыс. руб		1 795
НДС	тыс. руб	393	7 194
ЕСН, перечисл. в ФБ РФ	тыс. руб		916
Областной, всего	тыс. руб	865	4 067
В том числе:			
Налог на прибыль	тыс. руб	830	2 779
Транспортный налог	тыс. руб		220
Налог на имущество	тыс. руб		1 010
Прочие налоги	тыс. руб	35	58
ЕСН всего:	тыс. руб	699	1 346
В том числе:			
Пенсионный фонд РФ	тыс. руб		965
ФОМС (ТФОМС, ФФОМС)	тыс. руб		203
ФСС (НСи ПЗ)	тыс. руб		178
ФСС	тыс. руб	699	

Дебиторская задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами сформировалась в результате перечисления в бюджет авансовых платежей по налогу на прибыль.

Кредиторская задолженность относится к текущим налоговым платежам, просроченная задолженность отсутствует.

Общие финансовые показатели

Показатели	2006	2007	Отклонения
<i>Показатели платежеспособности и финансовой устойчивости</i>			
Степень платежеспособности общая	2,31	1,34	-0,97
Коэффициент задолженности по кредитам и займам	0,42	0,38	-0,04
Коэффициент задолженности прочим организациям	1,80	0,88	-0,92
Коэффициент задолженности фискальной системе	0,09	0,09	-
Степень платежеспособности по текущим обязательствам	2,18	1,34	-0,84
Коэффициент покрытия текущих обязательств оборотными активами	1,09	0,89	-0,2
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,45	0,44	-0,01

Показатель «степень платежеспособности общая» характеризует общую ситуацию с платежеспособностью предприятия, объемами ее заемных средств и сроками возможного погашения задолженности организации перед ее кредиторами. Тенденция снижения данного показателя положительно характеризует экономику предприятия.

Снижение коэффициента покрытия текущих обязательств оборотными активами свидетельствует о снижении уровня ликвидности активов предприятия.

Коэффициент автономии определяет долю активов, которые покрываются за счет собственного капитала. Снижение коэффициента свидетельствует об увеличении заемных средств, направленных на покрытие активов предприятия.

Показатели	2006	2007	Отклонения
<i>Показатели эффективности использования оборотного капитала (деловой активности), доходности и финансового результата</i>			
Коэффициент обеспеченности оборотными средствами	2,39	1,19	-1,2
Коэффициент оборотных средств в расчетах	1,38	0,84	-0,54
Рентабельность оборотного капитала	0,22	0,33	0,11
Рентабельность продаж	2,51	3,88	1,37
Среднемесячная выручка (тыс. руб.)	103 110	237 449	134 339
Среднемесячная выработка на 1 работника	291,0	642,0	351,0
Эффективность внеоборотного капитала (фондоотдача)	0,55	0,83	0,28
Коэффициент инвестиционной активности	0,20	0,40	0,20

Снижение коэффициента обеспеченности оборотными средствами связано с увеличением продолжительности времени с момента выставления счета на оплату и сроком его оплаты. Контрактами предусмотрена оплата в течение 30 дней с момента получения оригиналов расчетных документов.

Рентабельность оборотного капитала отражает эффективность использования оборотного капитала и определяет, сколько рублей прибыли приходится на 1 рубль, вложенный в оборотные активы. Рост коэффициента свидетельствует об увеличении эффективности оборотных активов.

Рентабельность продаж в отчетном периоде по сравнению с предыдущим годом возросла на 1,37 единиц.

Увеличение среднемесячной выручки положительно влияет на основной финансовый ресурс предприятия, который используется для осуществления хозяйственной деятельности.

Увеличение показателя среднемесячной выработки на одного работника подтверждает эффективность использования трудовых ресурсов и уровень производительности труда.

Увеличение показателя фондоотдачи характеризует эффективность использования основных средств предприятия.

Увеличение коэффициента инвестиционной активности свидетельствует об увеличении объема средств, направленных на модернизацию и усовершенствование основных производственных фондов.

Показатели	2005	2006	2007
<i>Показатели, характеризующие прибыльность (рентабельность)</i>			
Рентабельность прибыли	5,89	3,75	2,28
Экономическая рентабельность	13,49	12,24	12,97
Рентабельность собственного капитала	29,60	26,22	29,24
Валовая рентабельность	26,16	10,11	6,06
Затратоотдача	16,02	2,58	4,04
Рентабельность перманентного капитала	27,29	24,38	28,24

Экономическая рентабельность показывает, насколько эффективно используется все имущество организации.

Эффективность использования всего имущества Общества подтверждается ростом экономической рентабельности.

Увеличение коэффициента рентабельности собственного капитала говорит об эффективности

его использования. Рост этого коэффициента в последующие периоды окажет влияние на уровень котировки акций.

Рентабельность перманентного капитала определяется как чистая прибыль к сумме средней стоимости собственного капитала и средней стоимости долгосрочных обязательств.

Рост данного показателя свидетельствует о повышении эффективности использования капитала вложенного в деятельность организации на длительный срок.

В целом по предприятию такие показатели как финансовый результат от производственной деятельности, размер дивидендов, резервный фонд имеют тенденцию роста и характеризуют производственную деятельность Общества как положительную.

Информация о совершенных Обществом крупных сделках в отчетном году

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», крупными Общество в отчетный период не совершало.

Однако согласно уставным документам Общества определен размер сделки, требующей одобрения Совета директоров. Этот размер не может превышать 10% балансовой стоимости активов.

На заседании Совета директоров от 23 марта 2007 года была одобрена такая сделка, направленная на модернизацию судна. В апреле 2007 года был заключен контракт между ОАО «Дальморнефтегеофизика» и Корпорацией «SERCEL» на поставку геофизического оборудования для НИС «ЗЕРНУР-1». Общая стоимость контракта составляет 4 205 044 долларов США. Обществу предоставлена рассрочка платежей на 18 месяцев. Согласно условиям заключенного контракта Общество в 2007 году направило на оплату оборудования 1 534 174 долларов США, или 37 587,3 тыс. рублей.

Для оплаты инвестиционного проекта по модернизации судна в 2008 году будет изъято из оборотных средств 2 136 696 долларов США, или 53 417,4 тыс. рублей.

Оставшуюся часть задолженности Общество оплатит в 2009 году в размере 534 174 долларов США, или 13 087,3 тыс. рублей. Право собственности на геофизическое оборудование перейдет к Обществу после погашения всей задолженности за поставленное оборудование.

Информация о совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», в совершении которых имеется заинтересованность ОАО «ДМНГ» в 2007 году не совершало.

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО

Согласно Распоряжению Территориального управления Федерального агентства по управлению федеральным имуществом по Сахалинской области от 05 июня 2007 г. № 93-р «О решениях годового общего собрания акционеров» было принято решение о направлении на выплату дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальморнефтегеофизика» за 2006 год в размере 25% чистой прибыли.

Размер дивидендов в стоимостном выражении составил 11 589 000 рублей. Задолженность по дивидендам за 2006 год отсутствует. Подтверждением перечисления средств являются платежное поручение № 1887 от 1 августа 2007 г. на сумму 11 589 000 рублей.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью ОАО

Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10% в год.

В отчетный период Общество не осуществляло инвестиционные вложения с предполагаемым уровнем дохода более 10%.

Информация о неоконченных судебных разбирательствах.

Общество не имеет неоконченных судебных разбирательств, как в качестве истца, так и качестве ответчика по вопросам связанным с финансовыми претензиями.

Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности ОАО «ДМНГ»

С вводом в действие Международного Кодекса Охраны Судов и Портовых Сооружений (МК ОСПС) в июле 2004 года, для каждого судна разработан и утвержден индивидуальный План Охраны Судна (ПОС), в котором представлены процедуры, направленные на физическую защиту от терроризма, пиратства и других противозаконных актов, как самого судна, так и находящегося на его борту персонала и оборудования.

Административное здание ОАО «ДМНГ» является режимным объектом, охраняется службой охраны. Вход в административное здание осуществляется по пропускам.

Перспективы развития акционерного общества

Одной из задач перспективного развития Общества является освоение технологий высокопроизводительной пространственной (3D) сейсморазведки для прироста запасов природных ресурсов Российской Федерации на шельфе России, который имеет потенциал более 100 миллиардов условных тонн в пересчете на нефть.

Для этого в 2007 году Общество разработало технико-экономическое обоснование инвестиционного проекта по строительству 3D судов для изучения континентального шельфа Российской Федерации.

Продолжается изучение возможности развития Общества путем организации работ в транзитных зонах с компаниями, имеющими лицензии на выполнение таких работ в мелководных зонах Дальнего Востока России.

В декабре 2007 года Общество осуществило инвестиционное намерение Общества в части переоснащения НИС «Зефир 1» новой сейсморегистрирующей системой.

Это позволило судну выйти на контрактные работы с РТТЕР (Мьянма) с новым оборудованием и получить более качественные материалы и снизить время простоя по техническим причинам. Введение в эксплуатацию новой сейсморегистрирующей системы позволило увеличить производительность работы судна. Планируемый срок окупаемости нового оборудования 24 месяца.

Вновь заключенные контракты и соглашения, а так же возможности, связанные с ростом спроса на данный вид работ на российском и зарубежном рынках, дают уверенность, что компания в течение нескольких последующих лет может ежегодно получать заказы на выполнение 50 – 60 тысяч погонных километров сейсмической съемки 2D.

При работах за рубежом планируется отдать приоритет выполнению контрактов, заключаемых на долгосрочной основе, что позволит снизить вероятность простоев НИС «Зефир-1» и риски затруднений возврата инвестированных в проект средств.

Перспективы развития Общества остаются очень высокими. Это поддерживается, во-первых, высокими объемами рынка на шельфе дальневосточных морей России (только потенциальная

потребность в 3Д съемках составляет около 100 тысяч квадратных километров), и, во-вторых, спросом на работы вне России.

Для сохранения достигнутых позиций ОАО «Дальморнефтегеофизика», увеличения конкурентоспособности, расширения возможностей основных производственных подразделений сформирована инвестиционная программа на период 2008-2010 гг. в объеме 341 483 тыс. руб. (с учетом прибыли, частично использованной на эту программу в 2007 году в сумме 37 760 тыс. руб.)

Для выполнения поставленных задач, связанных с переоборудованием и обновлением основных фондов предприятия планируется за указанный период направить на эти цели 303 723 тыс. руб., в том числе за счет прибыли, оставшейся в распоряжении Общества, 117 707 тыс. руб.

Планируемые направления использования чистой прибыли

По итогам работы в 2007 году чистая прибыль составила 65 028,0 тысяч рублей. (рост по отношению к 2006 году составил 40,2%). Предполагаемый размер дивидендов составляет 25% от чистой прибыли, т.е. 16257,0 тысяч рублей. 15% или 9754,2 тысячи рублей планируется направить на формирование резервного фонда. Оставшуюся часть прибыли в размере 39 016,8 тысячи рублей планируется направить на модернизацию НИС «Зефир 1»

Социальная политика

Защита социальных гарантий работников Общества обеспечивается Коллективным договором, зарегистрированным Управлением по труду Сахалинской области 18 апреля 2005 г. № 38.

Среднемесячная заработная плата работника ОАО ДМНГ за отчетный период составила 58 719 рублей.

На 1 января 2007 года списочная численность работников составляла 360 чел. За последние два года наблюдается отток квалифицированных специалистов в конкурирующие компании.

Квалификационный уровень работников имеет прямую зависимость от образования и стажа работы. По состоянию на 1.01.2008 г. численность специалистов, имеющих высшее образование, составляет более 46% к общей численности работников, из них 5 сотрудников имеют ученую степень кандидата наук профильной отрасли. Удельный вес персонала, имеющих стаж работы в ДМНГ более 10 лет, составляет 40 %.

За отчетный период обучались на курсах повышения квалификации, участвовали в семинарах 7 специалистов. На курсах по управлению и безопасности эксплуатации судов (УТЦ по МКУБ) прошли обучение 16 членов командного состава экипажа судов. Более 50 членов научного состава прошли обучение по теме «промышленная безопасность».

В связи с модернизацией сейсмического оборудования и переходом на новый сейсморегистрирующий комплекс Sercel 10 работников сейсмических партий были направлены на обучение и стажировку в компанию-изготовитель. Затраты, связанные с профессиональной подготовкой и повышением квалификации работников, составили более 2,4 млн. рублей.

Кроме того, на предприятии получают высшее образование по заочной форме обучения 11 человек, и один сотрудник обучается в аспирантуре. Затраты предприятия по оплате учебных отпусков составили за отчетный период более 715,8 тыс. рублей.

Социальная программа ОАО «Дальморнефтегеофизика» включает предоставление социальных льгот, предусмотренные законодательством и положениями Коллективного договора предприятия. В частности, это:

- проезд к месту проведения отпуска работника и членов его семьи;
- выходное пособие при прекращении трудового договора;

расходы, связанные с перемещением работников к месту постоянного проживания;
добровольное страхование работников;
единовременная выплата работнику при увольнении в связи с уходом на пенсию;
материальная помощь к отпуску;
социальная материальная помощь;
единовременное премирование в связи с юбилейными датами и профессиональными праздниками.

Кроме того, ДМНГ содержит объекты социально-культурного назначения, предназначенные для отдыха работников на спортивно-оздоровительной базе, обеспечения питания в столовой, получения медицинской помощи в здравпункте.

Благотворительная деятельность

В 2007 году Общество оказало финансовую помощь в виде социальной поддержки в размере 736,0 тыс. рублей, в том числе:

- защиты граждан, включая улучшение материального положения малообеспеченных, инвалидов и иных лиц, которые в силу своих физических или интеллектуальных особенностей, иных обстоятельств не способны самостоятельно реализовать свои права и законные интересы - 157,4 тыс. руб.;
- содействия защите материнства и детства – 155,8 тыс. руб.;
- содействия деятельности в сфере образования, просвещения, духовному развитию личности- 373,7 тыс. руб.;
- содействия деятельности в сфере профилактики и охраны здоровья граждан – 49,1 тыс. руб.

Генеральный директор _____ Э.Я.Кропп

Главный бухгалтер _____ Л.Г.Маркова