ОАО «Сибнефтегеофизика»



Годовой отчет за 2009 год

Содержание

Обращение руководства 3

Основные результаты 5

Общая информация 6

Справочная информация 7

Страницы истории 10

Виды деятельности 12

Миссия 14

Положение в отрасли 15

Организационная структура 18

Риски и перспективы 21

Отчет о результатах деятельности за 2009 год 23

Производство 24

Экономика и финансы 28

Персонал 40

Инвестиции 43

Корпоративное управление 45

Подводя итоги 49

Обращение руководства

Уважаемые акционеры!

2009 год был непростым годом в истории развития нашей страны и всего мира в целом. Преодоление финансового кризиса, отсутствие четких тенденций к оздоровлению мировой экономики и, соответственно, росту производства привели к тому, что цены на нефть в 2008 и в 2009 году испытывали серьезные колебания. Это не могло не сказаться на развитии нефтедобывающей отрасли в целом и обслуживающих ее отраслей, таких как геологоразведка. Несмотря на возможный в перспективе сырьевой голод как мировой, так и российской экономики, несмотря на сокращение прироста разведанных запасов углеводородного сырья рынок геологоразведочных услуг сужается, а конкуренция на нем возрастает. В этих условиях нам необходимо было прежде всего сохранить объемы деятельности, кадровый и технический потенциал и укрепить свои позиции как надежного поставщика на рынке геологоразведочных услуг.

Подводя итоги такому непростому в истории ОАО «Сибнефтегеофизика» периоду, можно констатировать, что эти задачи в целом выполнены. В 2009 году сейсморазведочные исследования осуществлены методом 2D в объеме 7 948,5 пог.км. и методом 3D в объеме 1 095,3 кв.км. Выручка от реализации работ и услуг сохранена на уровне предкризисного 2008 года и составила 2 171,8 млн. руб. Благодаря активной политике по управлению издержками производства достигнуто 15% увеличение валовой прибыли, уровень рентабельности продаж по чистой прибыли составил 8%, т.е. сохранен на докризисном уровне. На 14,8% возросла выработка на одного работающего в денежном измерении. Началось освоение новой для Общества территории в районе Обской губы. Считаю, что для переломного года нам удалось многое, главное – сохранена и усилена база для активного старта договорной компании на полевой сезон 2010-2011.

ОАО «Сибнефтегеофизика» почти 40 лет работает в сфере геофизики, обработки и интерпретации материалов сейсмических исследований. Сменялись формы собственности и руководители, но неизменным оставался высокий научно-производственный потенциал коллектива. Наш вклад в развитие топливно-энергетического комплекса страны неоспорим. В восьмидесятых, девяностых годах и в начале XXI века ОАО «Сибнефтегеофизика» является одним из лидеров отрасли. Задачи, которые ставит нам изменившийся мир, требуют решительных и своевременных ответов. Мы должны не только успевать за

запросами заказчиков, но и даже опережать их. В условиях тотального ужесточения требований к геологоразведке мы хотим еще раз подчеркнуть, что нашей опорой является высокопрофессиональный коллектив, нацеленный на результат, твердая стратегия на повышение эффективности работ, постоянная модернизация производственной и научной базы.

Генеральный директор С.Ю. Лосев

Основные результаты

№ п/п	Показатели	ЕИ	2009	2008	2009/2008
1	Выручка, с НДС	млн.руб.	2 485.3	2 551.3	97.4%
2	Выручка, без НДС	млн.руб.	2 171.8	2 192.7	99.0%
3	Объем работ (2D)	пог.км.	7 948.5	9 091.3	87.4%
4	Объем работ (3D)	кв.км.	1 095.3	2 558.2	42.8%
5	Подготовлено отчетов по обработке и интерпретации сейсмической информации	шт.	11	20	55.0%
6	Валовая прибыль	млн.руб.	455.4	395.0	115.3%
7	Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли, на конец года	%	8%	8%	100.0%
8	Стоимость чистых активов	млн.руб.	779.9	656.9	118.7%
9	Среднесписочная численность	чел.	2 059	2 386	86.3%
10	Средняя заработная плата	тыс.руб.	31.4	27.9	112.5%
11	Выработка на одного работающего	тыс.руб.	1 054.8	918.9	114.8%

Общая информация



Справочная информация

1	Полное наименование	ОАО «Сибнефтегеофизика»
2	Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации	Общество зарегистрировано на территории Российской Федерации Мэрией города Новосибирска в городской регистрационной палате 05 апреля 1994 года за № ГР 1011 (занесен в реестр № 9509). Регистрация в Межрайонной ИФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам по Новосибирской области 02 августа 2004 года; (№ 1025402452228; дата 10.08.2002 регистрирующий орган: ИМНС России по Центральному району г. Новосибирска)
3	Субъект Российской Федерации	Новосибирская область
4	Юридический адрес	630005, Россия, Новосибирск, ул. Ломоносова 57
5	Почтовый адрес	630005, Россия, Новосибирск, Ломоносова 57
6	Контактный телефон	(383) 224-73-88
7	Факс	(383) 224-73-88
8	Адрес электронной почты	sibngf@sibngf.ru
9	Основной вид деятельности	Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика», в соответствии с действующим Уставом являются: производство всех видов геологоразведочных и геофизических работ в области изучения недр, обработка геолого-геофизической информации, петрофизические измерения, научные исследования по развитию новых методов и технологий, контроль оборудования и материалов

		неразрушающими методами, прочие виды деятельности.
10	Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ (да/нет)	Отсутствует в перечне
11	Полное наименование и адрес реестродержателя	ООО « Реестр-РН» 109028, г.Москва, пер.Подкопаевский, 2/6, стр.3-4
12	Размер уставного капитала, тыс. руб.	105
13	Общее количество акций	1 048 930
14	Количество обыкновенных акций	786 700
15	Номинальная стоимость обыкновенных акций, тыс. руб.	78,7
16	Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации	1-01-10529-F от 13.04.2007 года
17	Количество привилегированных акций	262 230
18	Номинальная стоимость привилегированных акций, тыс. руб.	26,2
19	Государственный регистрационный номер выпуска привилегированных акций и дата государственной регистрации	1-01-10529-F от 13.04.2007 года
20	Сумма вклада Российской Федерации, тыс. руб.	39,9
21	Доля Российской Федерации в уставном капитале, %	38%
22	Доля Российской Федерации по	50,7%

	обыкновенным акциям, %	
23	Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, %	0%
24	Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 5%)	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом-38% ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания» - 49,3% Прочие юридические лица, владеющие менее 5 % акций от уставного капитала -6% Сотрудники ОАО "Сибнефтегеофизика"-1,7% Сторонние физические лица - 5%
25	Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении открытым акционерным обществом ("золотой акции") (да/нет)	Указанное право не предусмотрено
26	Полное наименование и адрес аудитора общества	ЗАО «Аудиторское агентство «Люди дела» 630132, г.Новосибирск, ул. Нарымская,8а
27	Структура холдинга (при наличии)	Нет

Страницы истории

Созданная в 1971 году по приказу Министра нефтяной промышленности Сибирская геофизическая экспедиция стала базой для внедрения передовых технологий в области сейсморазведки в сотрудничестве с Академией наук СССР. В самом начале экспедиция носила многопрофильный характер, включая в себя опытно-методические партии, аппаратурную, вибрационную, сейсмокаротажную партии, обрабатывающий центр. Создание в 80-х годах в добавление к основному научно-технологическому центру полного комплекса вспомогательных производств заложило базу для формирования треста, а в будущем – акционерного общества, нацеленного на разведку углеводородов Сибири и Крайнего Севера.



В 2007 году предприятие совершило качественный, необходимый, своевременный рывок: вышло на перспективный в масштабах государства рынок Восточной Сибири, удалось получить заказ на проведение всесезонных работ в Средней Азии с хорошими перспективами на долгосрочную работу, было создано 4 новых сейсмопартии. Все это потребовало огромных материально-технических, людских и финансовых ресурсов, однако, позволило создать большой задел на будущее и сохранить уже накопленный потенциал.

Ныне Открытое акционерное общество «Сибнефтегеофизика» - многопрофильное геофизическое предприятие, выполняющее все виды полевых сейсморазведочных работ 2D и 3D, промыслово-геофизические исследования скважин, их обработку и геолого-геофизическую интерпретацию, мониторинг изученности территорий сейсморазведкой и бурением.

Деловая репутация общества, входящего в семерку крупнейших геофизических предприятий России, высока и постоянно подтверждается высокими оценками заказчиков, принимающих результаты наших исследований.

Виды деятельности

Полевые работы - выполнение любых видов сейсморазведочных работ от региональных до 3D, 4D в регламентные сроки с высоким качеством полевого материала, соблюдением требований Заказчика, норм охраны окружающей среды, техногенных и культурных объектов; эффективное использование взрывных и невзрывных (вибрационных, импульсных) источников сейсмических волн, спутниковых навигационных систем в топографии и современных многоканальных телеметрических систем регистрации.



Обработка данных - получение динамических временных разрезов МОГТ с максимально возможной шириной амплитудно-частотного спектра, сохранением истинных соотношений амплитуд и высоким соотношением сигнал/помеха, обеспечивающим качественную корреляцию всех целевых отражающих границ, анализ и увязку динамики волнового поля, выделение тектонических нарушений;

Интерпретация - выполнение комплексной интерпретации данных сейсморазведки, ГИС и бурения с построением структурных и прогнозных карт, выделением и паспортизацией перспективных объектов, прогнозом литофациальной характеристики продуктивных горизонтов, переобработкой и использованием всех материалов предыдущих работ, формированием и хранением баз данных.

Промыслово-геофизические исследования скважин - оперативное выполнение любого комплекса промыслово-геофизических исследований с применением современных

технических средств, передовых технологий и новейших версий программно-методических комплексов, обеспечивающих высокую эффективность результатов.





ВСП и околоскважинная сейсморазведка - детальное изучение строения околоскважинного пространства на удалениях 2 - 3 км и более от оси скважины. Обеспечение для небольших по площади месторождений эффективности получаемых результатов ВСП+2D эквивалентной результатам 3D-сейсморазведки.

Миссия

Наша миссия:

Внесение весомого вклада в обеспечение энергобезопасности Российской Федерации путем обеспечения прироста разведанных запасов углеводородов;

Повышение эффективности использования трудовых, научных и производственных ресурсов ОАО для поддержания и развития деловой репутации, укрепления положения на рынке и осуществления стабильно прибыльной деятельности;

Высокая социальная ответственность перед обществом и коллективом, обеспечение экологической сохранности используемых территорий.

Наша стратегическая цель:

Построение эффективно-управляемой компании на базе комплексной интеграции взаимодополняемых производственных единиц с целью повышения отдачи каждого вложенного рубля.



Положение в отрасли

Сложившаяся в настоящий момент ситуация на рынке геофизических услуг характеризуется рядом дестабилизирующих факторов. Резкие колебания цен на нефть после относительно долговременного периода их непрерывного роста привели к пересмотру планов нефтегазодобывающих компаний в области финансирования геологоразведки. Период колебаний и пересмотров планов, отсутствие у компаний – заказчиков новых лицензий создали в 2009 году качественно новую и негативную ситуацию, отрицательно сказавшуюся на геологоразведочной отрасли. В этих условиях ОАО «Сибнефтегеофизика» пришлось также изменять свои стратегические и тактические планы.

На период 2009 года главной задачей стало не растерять набранный производственный задел, сохранить и обеспечить укрепление технического и кадрового базиса общества и перейти к формированию такой политики управления деятельностью, которая обеспечила бы не только стабилизацию в условиях усилившейся конкуренции, но и дальнейшее развитие акционерного общества.

ОАО «Сибнефтегеофизика» осуществляет работы по геофизическим исследованиям с начала 70-х годов прошлого века, т.е. уже практически 40 лет. За это время стабильно высокий научно-технический уровень кадров, организационная мобильность и постоянное укрепление материально-технической базы позволили ОАО занять одно из лидирующих мест в отрасли, а позднее – на рынке геофизических услуг. В настоящее время геологоразведочная отрасль Российской Федерации отличается как крайней неоднородностью участников, так и постоянными изменениями нормативно-правовой базы, что, несомненно, оказывает влияние на процессы стратегического и тактического менеджмента. В составе «игроков рынка» можно видеть и отдельные небольшие предприятия, занимающиеся производством специализированных видов работ, и геологоразведочные предприятия, являющиеся составной частью крупных нефтедобывающих компаний, и крупные многопрофильные компании, обеспечивающие выполнение основных заказов недропользователей.

ОАО «Сибнефтегеофизика» принадлежит к числу наиболее крупных предприятий, наряду с такими ведущими участниками рынка, как ОАО «Хантымансийскгеофизика», ОАО «Тюменнефтегеофизика», ОАО «Ямалгеофизика», ОАО «Татнефтегеофизика» и ОАО «Башнефтегеофизика», ООО «ТНГ-Групп», ГК «Интегра».Последние две компании могут считаться основными конкурентами ОАО «Сибнефтегеофизика».

В 2009 году ОАО «Сибнефтегеофизика» освоила около 1,4% внебюджетных средств недропользователей, выделенных на производство геологоразведочных работ по углеводородному сырью.

В период роста спроса на геологоразведочные работы в 2008 году в ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 18 сейсморазведочных партий. 2009 год стал периодом продолжающегося спада объемов финансирования ГРР. Если в 2008 году недропользователями на геологоразведку было выделено 167 млрд руб., то в 2009 году эта цифра составила лишь 130 млрд.руб., или 77,8% к прошлому году. Такое сокращение произошло впервые за пять лет. Кроме того, не состоялось 78% аукционов на права пользования недрами, уменьшилось количество переоформленных лицензий и увеличились заявки компаний на перенос сроков освоения месторождений и снижение объемов геологоразведочных работ. Сокращение числа заказов сказалось и на ОАО «Сибнефтегеофизика»: в сезоне 2008/2009 удалось обеспечить работой только 13 сейсмопартий.

В 2009 году заказы начали появляться только во второй половине года. Уже в наступившем полевом сезоне удалось загрузить работой 4 партии и добавить объемы для двух партий. К концу 2009 года действовало 11 партий. Несмотря на это, ОАО «Сибнефтегеофизика», мобилизовав внутренние резервы, обеспечило рост рентабельности производства на фоне сохранения общего объема выручки и увеличения размера прибыли. При возрастающей конкуренции со стороны как холдинговых объединений, так и разведочных и вычислительных подразделений крупных нефтеперерабатывающих компаний, акционерному обществу удалось сохранить и укрепить свои связи и с традиционными контрагентами, и добиться внимания новых.

Были установлены или возобновлены контакты с большинством потенциальных Заказчиков: ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Красноярск», ООО «Газпром добыча Иркутск», ОАО «Иркутская нефтяная компания», ОАО «РН-Пурнефтегаз», ОАО «Ямал СПГ», ООО «Лукойл-Западная Сибирь», ОАО «Новатэк», ОАО «Сибнефтегаз», ОАО «Севернефтегазпром», ОАО «Норд Империал» и других более мелких компаний. В части этих компаний проведены презентации, реклама общества. Поддерживаются отношения и с традиционными для общества заказчиками: ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК Роснефть», ОАО «Востокгазпром», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Томскнефть», ООО «Газпром добыча Ноябрск».

Активная маркетинговая политика, участие в тендерах в период договорной компании 2010 года при сохранении производственного и кадрового потенциала позволяют рассчитывать на динамичное развитие ОАО «Сибнефтегеофизика» в текущем году.

Организационная структура

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, наблюдательным органом – Совет директоров.



В соответствии с Уставом ОАО «Сибнефтегеофизика» для обеспечения руководства деятельностью Общества создается единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор избирается общим собранием акционеров.

Права и обязанности Генерального директора Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом, внутренними документами Общества.

Административно- управленческий аппарат осуществляет следующие функции:

- Оперативное руководство производственной деятельностью;
- Проведение договорной компании с целью обеспечения устойчивого развития общества;
- Обеспечение научно-методического и технического руководства производственной деятельностью;
- Обеспечение бухгалтерского, налогового учета результатов деятельности;
- Управление финансовыми потоками, обеспечение режима экономии и т.д.

Основным производственным звеном ОАО являются сейсморазведочные партии, во главе каждой из которых стоит начальник партии. Ему делегированы права оперативного решения вопросов для своевременного и качественного выполнения договорных заказов на сейсморазведочные работы. Инженерно-технические работники партии, специалисты и

рабочие разных специальностей в сложных природно-климатических условиях проводят весь комплекс подготовительных и геологоразведочных работ для получения сейсмических данных в соответствии с параметрами, оговоренными техническим заданием заказчика.

Другим крупнейшим подразделением ОАО «Сибнефтегеофизика» является ГЭЦОИ (Геофизическая экспедиция цифровой обработки и интерпретации). Высокопрофессиональный кадровый состав ГЭЦОИ, включающий в свои ряды 2 доктора наук и 8 кандидатов, обеспечивает выполнение заказов по обработке и интерпретации геофизических данных, комплексный анализ геолого-геофизических материалов, разработку программного обеспечения, построение цифровых геологических моделей месторождений нефти и газа. ГЭЦОИ поддерживает постоянный контакт с учеными СО РАН. В работе используется как программное обеспечение мировых лидеров геофизических исследований, так и собственные разработки.

В рамках геофизической службы действует партия методики полевой геофизики (ПМПГ), которая занимается совершенствованием технологий возбуждения и регистрации физических наблюдений, добиваясь получения качественных данных при любых внешних условиях. Обеспечивая внутренний контроль качества полевого материала на стадии полевых работ, геофизическая служба позволяет существенно повысить эффективность проводимых исследований.

Задача бесперебойного функционирования сейсморазведочных партий решается с помощью вспомогательных подразделений. База производственно-технического назначения (БПТО) осуществляет на своих площадях комплектацию и хранение материально-технических ресурсов и, с помощью транспортного подразделения - ходового парка, – доставку грузов к местам базирования партий. Центральная геофизическая лаборатория (ЦГЛ) нацелена на поддержание в рабочем состоянии все более усложняющейся геофизической аппаратуры. Здесь производится сервисное и ремонтное обслуживание полевого геофизического оборудования, ремонт и модернизация полевых компьютеров, средств связи, проходит обучение операторского состава.

Филиал ОАО «Сибнефтегеофизика» - СОМГЭИС (Сибирская опытно-методическая геофизическая экспедиция исследований скважин) выполняет работы в своей рыночной нише – проводит все виды геофизических исследований скважин (ГИС) в соответствии с заключенными договорами, разрабатывает технологии, методики и аппаратуру для промысловой геофизики и петрофизики. В ее составе две полевые партии: СГП (5 комплексных отрядов ГИС, 2 отряда ПГИ, 3 отряда ГТИ) и ВСП (два отряда). Выполняемые задачи:

- Полный комплекс геофизических исследований скважин при проводках, бурении, освоении скважин;
- Прострелочно-взрывные работы;
- Оценка технического состояния эксплуатационной колонны;
- Гидродинамические исследования скважин и др.

Риски и перспективы

Основные отраслевые риски для деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика связаны с тем, что цены на нефть и курсы ведущих мировых валют являются ключевым фактором спроса на геологоразведочные услуги. Активность нефтедобывающих компаний в финансировании ГРР, как показала практика последней четверти 2008 и половины 2009 года, существенно менялась в зависимости от динамики цен. Сокращение количества заказов, приостановление финансирования, изменения порядка авансирования напрямую отражаются на производственной деятельности ОАО. Финансовые риски компаний-недропользователей, связанные с получением валютной выручки, трансформируются для ОАО «Сибнефтегеофизика» в финансовые риски, такие, как рост дебиторской задолженности и, соответственно, увеличение расходов на обслуживание привлеченных источников финансирования. Для минимизации указанных рисков в ОАО «Сибнефтегеофизика» постоянно проводится работа по мониторингу финансового положения, повышению операционно-финансовой гибкости, росту качества бюджетирования и сокращению затрат.

Региональные риски связаны со спецификой производственного цикла, осуществляющегося преимущественно в зимний период, и все возрастающей удаленностью мест производства работ. Кроме общеотраслевых факторов риска для Западной Сибири характерны риски, связанные со спецификой геофизических работ в этом регионе. К ним следует отнести слишком позднее проведение нефтегазодобывающими компаниями тендеров на геофизические работы (ноябрь-декабрь). Эти сроки не учитывают сезонность геологоразведочных работ в Западной Сибири, где работы можно проводить только в осенне-зимние периоды. Позднее проведение тендеров снижает возможности по своевременному оформлению разрешительной документации и выполнению необходимых подготовительных работы, что приводит к соответствующим рискам в выполнении заказов. Оптимальным является проведение тендеров не менее, чем за год до начала полевых работ. К таким же рискам приводит труднодоступность площадей геофизических работ, обеспечение которых возможно только в зимний период по временным дорогам – «зимникам», а также условия погоды в течение зимнего периода, обусловливающие проходимость техники по профилям на заболоченной местности. Мы неоднократно сталкивались с аномально теплыми зимами, когда болота не промерзали и работы не были выполнены в полном объеме. Есть и другие ситуации, когда партии простаивают из-за аномально низких температур, как это было в ноябре-декабре 2009г.

Для минимизации данного вида рисков постоянно проводятся работы по совершенствованию оперативности управления сейсмопартиями, повышению надежности обеспечения работ необходимой техникой, материалами, запчастями и персоналом, модернизации технического парка, росту производительности труда.

Правовые риски. Существующее в геологоразведочной отрасли положение с нормативно-правовым обеспечением нельзя назвать ни стабильным, ни благоприятствующим для геофизических предприятий и их заказчиков. В докладе руководителя Федерального агентства по недропользованию А.А. Ледовских «необеспеченность геологоразведочных работ…нормативно-правовой базой» названа в качестве второй (после недофинансирования) главной проблемой отрасли. Нет четкого вектора по созданию единой государственной системы управления и регулирования, трудно оценить степень воздействия на отрасль возможного создания холдинга «Росгеология», вносятся поправки в закон «О недрах» и т.д. ОАО «Сибнефтегеофизика, работающее в правовом поле РФ, не в состоянии повлиять на эти риски, но постоянно совершенствует систему управления и планирования, для минимизации времени, требующегося для потенциальной корректировки деятельности.

Отчет о результатах деятельности за 2009 год

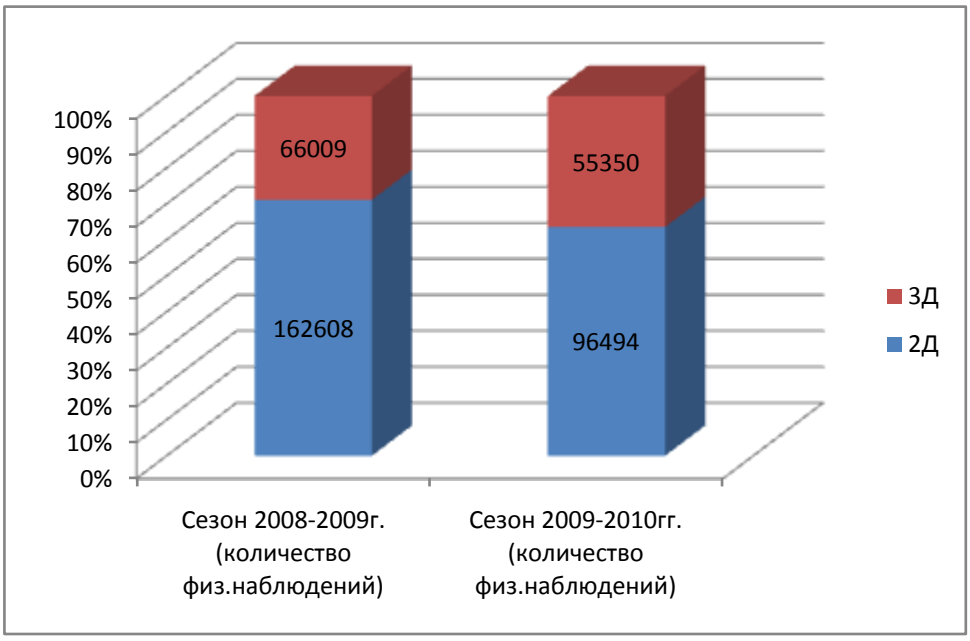


Производство

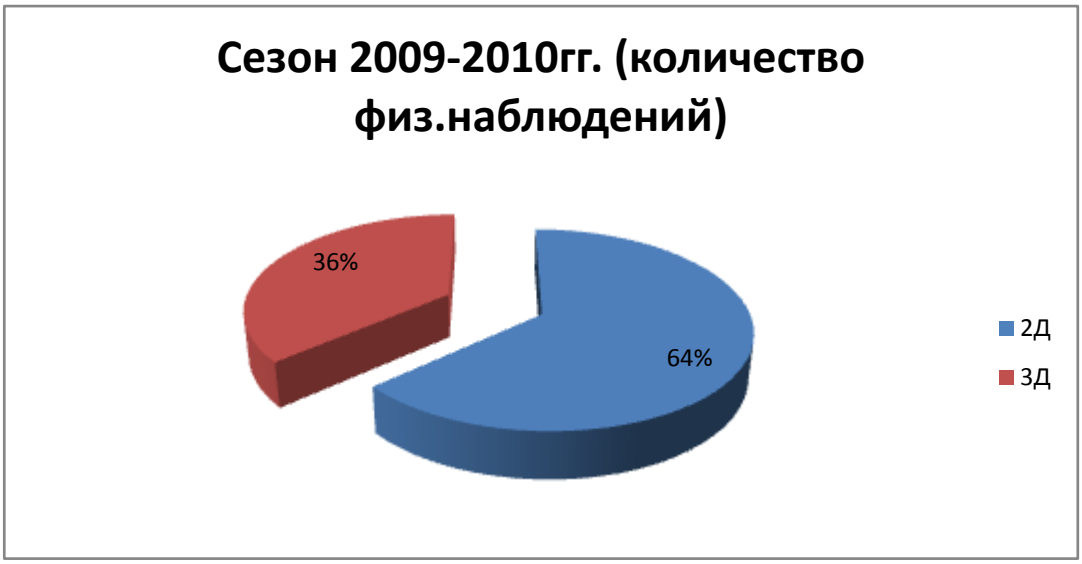
Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» продолжают оставаться геофизические услуги в сфере полевых поисковых и детальных сейсморазведочных исследований 2Д и 3Д, промыслово-каротажных исследований и ВСП, а также обработка и интерпретация геофизических данных. Основой производимых работ является интеренференционная система сейморазведки – МОГТ в двух ее модификациях – 2D и 3D.

В 2009 году Обществом проводились сейсморазведочные исследования по договорам с нефтегазодобывающими предприятиями на территории Тюменской, Томской, Иркутской, Омской, Кемеровской областей, Республики Саха-Якутия и Узбекистана.

За 2009 год ОАО «Сибнефтегеофизика» выполнила сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 7948,5 пог.км и МОГТ-3Д в объеме 1095,3 км2 с использованием импульсных, вибрационных и взрывных источников колебаний. Общий объем физических наблюдений в полевом сезоне 2009-2010 гг. составил 151,8 тыс. единиц, из них 53,3 тыс.единиц было получено по методике МОГТ-3D, а 96,4 – по методике МОГТ-2Д.



По сравнению с полевым сезоном 2008-2009 в полевом сезоне 2009-2010 увеличилась доля более ресурсоемкого и прогрессивного метода МОГТ-3D с 28,9% до 36,4%.



Исследования ВСП проведены в 8, ГИС - в 15 скважинах. Завершена обработка и интерпретация сейсморазведочных данных по тринадцати площадям, все отчёты приняты Заказчиками.

В составе ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 13 сейсморазведочных полевых партий, на правах филиала продолжает работать Сибирская опытно-методическая геофизическая экспедиция исследования скважин (СОМГЭИС), выполняющая ВСП и промыслово-геофизические исследования скважин.

Техническая оснащенность общества, соблюдение технологии проведения геофизических работ в соответствии с действующим в Обществе Регламентом качества полевых сейсморазведочных работ, высокий уровень обработки и интерпретации полевых материалов позволяют нам успешно участвовать в конкурсах на право проведения полевых геофизических работ, обработки и интерпретации. Основные заказчики Общества - ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «РН-Казахстан», компания «ZEROMAX GmbH», ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и др.



Обработка материалов сейсморазведки и камеральные работы осуществлялись в геофизической экспедиции цифровой обработки и интерпретации (ГЭЦОИ). Специалистами ГЭЦОИ в 2009 году написано 11 отчетов по площадям расположенным в Западной и Восточной Сибири. По результатам работ выделено и детализировано 152 нефтегазоперспективных объекта. Выполнена оценка их ресурсов: геологические ресурсы по категории С3 – 762,51 млн. тонн (из них извлекаемых – 229,5 млн. тонн), ресурсы газа оценены в 4,9 млрд.м3.

Техническое оснащение ОАО «Сибнефтегеофизика» является одним из ключевых факторов деятельности на рынке геофизических услуг. В распоряжении Общества имеются свыше сотни буровых агрегатов, более 10 комплектов невзрывных сейсмических источников, способных работать в любых условиях: на болотах, в песках, в глубоком снегу, на льду

водоемов или на крутых склонах. Для регистрации данных имеются современные телеметрические системы, основная часть которых – модели фирмы Sercel. В декабре 2009 выплачен аванс в размере 46 млн.руб., по которому в январе 2010 поставлена новая телеметрическая система этого лидера мировой геофизики.

Одной из особенностей работы Общества является короткий полевой сезон, его продолжительность зачастую ограничивается 5 месяцами. За этот период необходимо провести подготовительные работы – прорубить профили, накатать болотную часть площадей, пробурить скважины и т.д. Для осуществления этих работ в ОАО имеется более 300 единиц автомобильной техники, 260 единиц вездеходной техники, более 190 тракторов, более 100 буровых установок. Для топографо-геодезических работ используются современные спутниковые навигационные системы, такие, как Trimble R7, Topcon GB-1000. При проектировании геофизических работ, при создании проектных схем профилей, коммуникаций и разных видов картографических материалов используются лицензии на программные продукты лидеров мирового рынка (TGO, Topcon Tools), позволяющие правильно оценивать и оперативно передавать геодезические данные в дальнейшую обработку и собственные разработки (Top-Sel), интегрированные в систему планирования, управления и контроля полевых работ.

В области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды Общество принимает на себя следующие обязательства:

- Вести бизнес в строгом соответствии с законодательством в сфере промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды;
- Обеспечивать безопасность всего комплекса работ, управляя рисками в области здоровья и безопасности;
- Предотвращать загрязнение окружающей среды и минимизировать техногенную нагрузку на окружающую среду, управляя экологическими аспектами в процессе производственной деятельности;
- Принимать меры, направленные на предотвращение возможности возникновения аварийных ситуаций за счет повышения надежности, безопасности, безаварийности работы технологического оборудования;
- Повышать уровень знаний и компетентность персонала в вопросах промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды.

Экономика и финансы

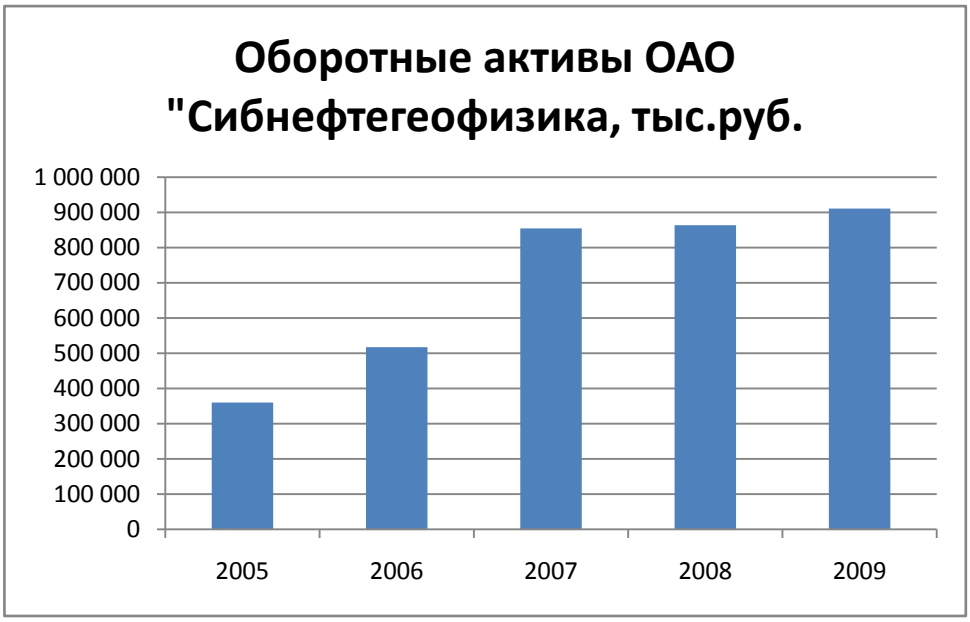
Выручка и прибыль

За 2009г. выручка от реализации товаров, работ, услуг за 2009г. составила 2 171 808 тыс. руб. что составляет практически уровень 2008г (99,05%). Динамика последних 5 лет деятельности Общества демонстрирует тенденцию к росту, а в последний, кризисный год – к стабилизации объемов выручки.



Значительное повышение коэффициента автономии, показывающего долю собственных средств в ресурсах, с 0,37 в 2008 году до 0,48 в 2009, и приближение его к нормативному (0,5) означает, что финансовая самостоятельность предприятия находится близко к необходимому для оптимального функционированию уровню. В связи с увеличением коэффициента текущей ликвидности, характеризующий платежеспособность предприятия, и коэффициента финансовой устойчивости, характеризующей обеспеченность активов долгосрочными источниками финансирования, можно судить об улучшении платежеспособности и финансового состояния предприятия.

За 5 лет оборотные активы ОАО «Сибнефтегеофизика» выросли в 2,5 раза с 359 803 тыч.руб. до 910 740 тыс.руб.



За отчетный период ускорилась оборачиваемость оборотных средств, что свидетельствует о об их более экономном и эффективном использовании.

Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли по сравнению с предыдущим годом не изменился (0,08), значительно повысился коэффициент маневренности и обеспеченности оборотных активов собственными средствами.

В целом можно говорить о стабильном финансовом положением предприятия. Темп роста затрат ниже, чем темп роста выручки, соответственно, наблюдается рост прибыли. За последние 5 лет это стало тенденцией. Такой результат достигнут благодаря отсутствию больших затрат на перебазировку партий, наличию долгосрочных контрактов с высокой рентабельностью, а также повышению эффективности работ.



Имеются предпосылки улучшения финансового состояния, но при этом следует обратить внимание на увеличение сроков возврата дебиторской задолженности, на увеличение коэффициента изношенности, который свидетельствует о «старении» парка основных средств; темпы выбытия основных средств выше темпов их ввода. В 2010 году в Обществе разработан и осуществляется ряд мер по модернизации основных средств.

Фактическое формирование прибыли

Наименование показателя	За 2009 год (тыс. руб.)
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	2 171 808
Себестоимость проданных товаров,работ ,услуг	1 716 422
Валовая прибыль	455 386
Управленческие расходы	167 829
Прибыль от продаж	287 557
Прочие доходы и расходы	

Проценты к получению	1 863
Проценты к уплате	-32 165
Доходы от участия в других организациях	
Прочие доходы	141 362
Прочие расходы	-178 260
Прибыль до налогообложения	220 357
Отложенные налоговые активы	3 328
Отложенные налоговые обязательства	-10 121
Текущий налог на прибыль	-41 983
Налог за прошлые периоды	-460
Штрафные санкции, пени	-651
Чистая прибыль отчетного периода	170 470

За отчетный период Обществом уплачено налогов в бюджеты разных уровней 334,6 млн. руб.

Выполнение бюджета доходов и расходов

В соответствии с «Регламентом формирования, утверждения и контроля исполнения Бюджета доходов и расходов общества, в уставном капитале которого присутствует доля Российской Федерации» в Обществе осуществляется планирование и контроль доходов и расходов. Для этих целей составляются бюджеты доходов и расходов, исполнение которых рассматривается Советом директоров.

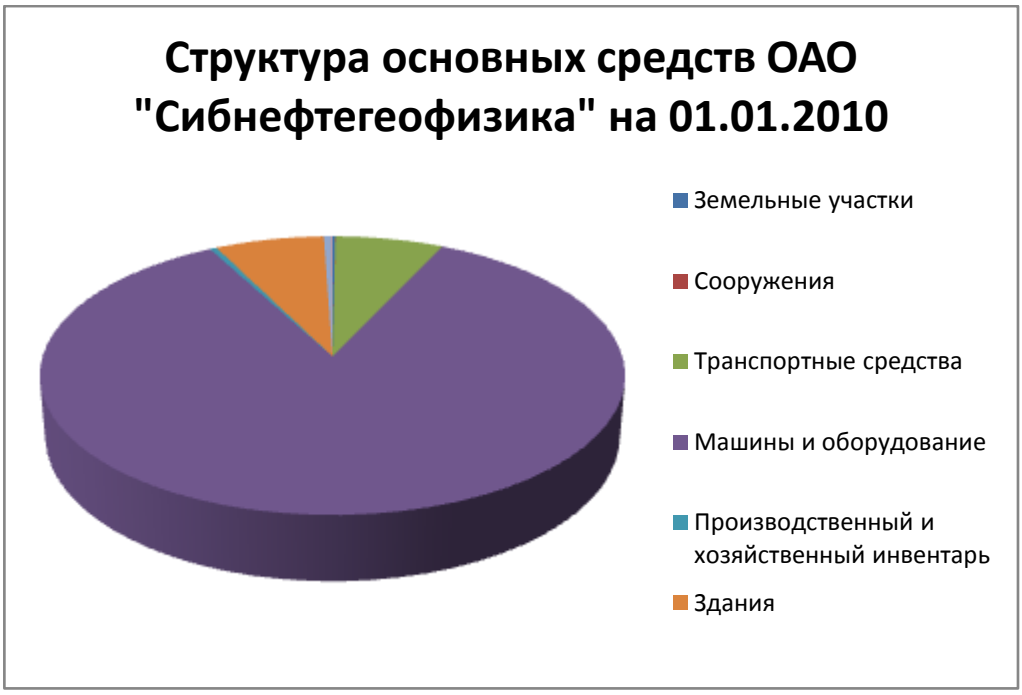
За 2009 год выполнение основных показателей бюджета доходов и расходов составило:

- Выручка, тыс.руб.: план – 2 187 005, факт – 2 171 808, выполнение – 99,3%;
- Чистая прибыль, тыс. руб.: план – 169 148, факт – 170 470, выполнение – 100,8%;

- Рентабельность: план – 8.10%, факт – 8.14%.

Основные средства и незавершенное строительство

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2009 г. составляет 701 268 тыс.руб. По состоянию на 1 января 2009 года основные средства в Обществе не переоценивались и на консервацию не переводились. В составе основных средств 93% являются активными.



Амортизация начисляется линейным способом исходя из срока полезного использования объектов, определенного комиссией по вводу объектов в эксплуатацию.

Годовая амортизация по основным средствам, находящимся в эксплуатации в полевых сейсморазведочных партиях, начисляется на время проведения полевых работ – 5 месяцев (январь-апрель, декабрь).

За отчетный период Обществом по договору лизингу приобретено оборудование на сумму 28 284 тыс. руб. Данное оборудование учитывается на балансе лизингодателя. Общая задолженность по договорам лизинга на 31.12.2009г. составляет 87 312 тыс. руб., в том числе по оборудованию, принятому на баланс лизингополучателя – 39 325 тыс.руб. Данная задолженность носит текущий характер, просроченных платежей нет.

На балансе предприятия числится 29 объектов недвижимости, представленных зданиями и сооружениями. Кроме этого Общество имеет на балансе земельные участки, право собственности на которые зарегистрированы в органах юстиции и имеется вся необходимая документация: кадастровый план, свидетельство о праве собственности.

Дебиторская и кредиторская задолженность.

Дебиторская и кредиторская задолженность отражена в составе краткосрочной, если платеж по ней должен быть осуществлен в течение одного года после даты составления отчетности, в противном случае задолженность отражена в составе долгосрочной. Создание резервов по сомнительным долгам не производится.

Дебиторская и кредиторская задолженность носит текущий характер. Ежемесячно оформляются и предъявляются Заказчикам акты на выполненные сейсморазведочные работы, на производство которых постоянно приобретаются расходные материалы. Расчеты с персоналом по оплате труда, а так же по начисленным налогам в бюджет и внебюджетные фонды за текущий период произведены в полном объеме, те просроченной задолженности по заработной плате, налогам и сборам на 31 декабря 2009года нет.

Дебиторская задолженность на 31 декабря 2009года составила 637 062 тыс. руб. в т.ч.:

- по статье Заказчики - 422 239 тыс. руб.
- по статье авансы Поставщикам - 121 099 тыс. руб.
- по статье Прочие дебиторы - 93 724 тыс. руб.

За 2009 год произошло увеличение дебиторской задолженности на 171 063 тыс. руб. Это произошло по причине неплатежей Компании Зеромакс (работы проводились на территории Узбекистана). Были приняты соответствующие меры по возврату данной дебиторской задолженности, так как это не принесло соответствующих результатов, руководство Общество приняло решение о прекращении работ с ноября 2009г. одного отряда и декабря 2009г. второго отряда. Кроме этого, в январе 2010г. подан (а ныне удовлетворен) иск в Арбитражный суд Новосибирской области, направлены обращения в органы исполнительной власти Российской Федерации и Узбекистана. Рост долга к концу 2009года увеличился на 230 206 тыс. руб. и составил 322 290 тыс. руб.

В декабре 2009 года был так же выплачен аванс в размере 45 179 тыс. руб. компании Серсель - крупному поставщику геофизического оборудования, поставка которого будет

осуществлена в январе 2010года. Это привело к увеличению дебиторской задолженности по статье «Авансы поставщикам» по состоянию на 31 декабря 2009г.

В задолженности прочих дебиторов произошло значительное снижение суммы на 107 700 тыс. руб. Это обусловлено возвращением из бюджета переплаты по налогам (авансовые платежи по налогу на прибыль) и взносам во внебюджетные фонды.

Учитывая, что наибольшая доля в общей дебиторской задолженности на 31декабря 2009года приходится на задолженность Компании Зеромакс (50,59%), по остальным дебиторам следует отметить общую тенденцию к снижению дебиторской задолженности.

К концу 2009 года произошло снижение кредиторской задолженности на 502 344 тыс. руб. и она составила 332 930 тыс. руб. Это обусловлено снижением задолженности по ранее полученным авансам от Заказчика на сумму 299 097 тыс. руб., а так же снижением задолженности по договорам лизинга и снижением задолженности перед поставщиками.

Необходимо отметить, что наибольшая часть кредиторской задолженности была погашена в середине года по окончанию полевого сезона. Более эффективное использование существующих материально-производственных запасов и снижение закупок материалов, ГСМ, запасных частей во второй половине 2009года привело к уменьшению суммы кредиторской задолженности перед Поставщиками к концу года до 169 956 тыс.руб.

Удельный вес кредиторской задолженности в общей массе краткосрочных обязательств составляет 43,33%.

Основные кредиторы:

- ЗАО «Курганавторемонт» (17 346тыс. руб.);
- ООО Торговый центр «ТехДорКомплект» (43 408тыс. руб.);
- ОАО «Райффайзенлизинг» (39 325 тыс. руб.).

Среди прочих кредиторов больший удельный вес в общей величине кредиторской задолженности имеют:

- ОАО «Якутскгеофизика» (50 265 тыс. руб.);
- ООО «РН-Казахстан» (27 240тыс. руб.).

- это полученные авансы по заключенным договорам на выполнение Обществом работ.

Заемные средства

Учитывая сезонный характер работы, значительный рост затрат на природоохранные мероприятия, ежегодные перебазировки нескольких сейсморазведочных партий к новым местам базирования, а так же ввиду значительного снижения поступлений авансов от Заказчиков в оплату будущих работ и роста дебиторской задолженности Компании Зеромакс, Общество широко использовало возможности кредитования для обеспечения хозяйственной деятельности. Среди банков, являющихся контрагентами Общества – Сибирский филиал «Райффайзенбанка», ОАО «Альфа-банк», ОАО «НОМОС-БАНК», ЗАО «Сити Инвест Банк». Общество и его контрагенты по кредитованию выполняют взятые на себя обязательства.

Удельный вес займов и кредитов на 31.12.2009 составляет 53,0% (404 033 тыс. руб.).

Уставный капитал

Наименование	2008		2009	
	Кол-во акций	Сумма тыс.руб.	Кол-во акций	Сумма тыс.руб.
Объявленный акционерный капитал, представленный акциями номинальной стоимостью 0-10 руб. за акцию	1 048 930	105	1 048 930	105

Добавочный капитал

Наименование	на 31 декабря 2008 (тыс.руб.)	Выбытие за 2009г.	на 31декабря 2009года- тыс.руб.
Добавочный капитал	22 682	1 891	20 791

При выбытии основных средств, стоимость которых в результате переоценки была увеличена, сумма его дооценки 1 891 тыс. руб. включена в состав нераспределенной прибыли.

Резервный капитал

Резервный капитал образован в соответствии с учредительными документами в размере 15% от величины уставного капитала.

Резервы, сформированные в 2009 году

При формировании отчетности за 2009год создан следующий резерв: резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год.

Наименование	На 01.01.09 г. (руб.)	Начислено за 2009г. (руб.)	Использовано за 2009г. (руб)	На 31.12.09г. (руб.)
Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	27 361 445	31 507 405	33 484 213	25 384 637

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Наименование	за год закончившийся 31 декабря 2008г.	за год закончившийся 31 декабря 2009г.
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток) отчетного года, в тыс. руб.	170 114	170 470
Привилегированные акции, в тыс. руб.	0	

Базовая прибыль в тыс.руб.	170 114	170 470
Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года	786 700	786 700
Базовая прибыль на акцию, в рублях	216	217

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг.

Выплаты акционерам Общества определяются по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с Порядком ведения бухгалтерского учета в РФ. На момент составления отчетности за 2009 год дивиденды не объявлялись. По итогам финансово–экономической деятельности за 2008 год и по решению общего собрания акционеров были начислены и полностью выплачены дивиденды на одну обыкновенную акцию в размере 21,6 руб. с общей суммой начисления 17,0 млн.руб, на привилегированную, соответственно, 64,9 руб. с общей суммой начисления 17,0 млн.руб. Российская Федерация как акционер получила 8,6 млн. руб. дивидендов (платежное поручение № 8140 от 03.12.2009г.).

Наличие учетной политики и полноты ее содержания

Бухгалтерский учет в Обществе ведется по журнально-ордерной форме в соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 29.07.98 №34н «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ» (с изменениями и дополнениями), а так же в соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 22.07.2003г № 67 «О формах бухгалтерской отчетности организаций». Учетная политика, сформированная ОАО «Сибнефтегеофизика» обеспечивает:

- полноту отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности;
- своевременное отражение фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности;
- тождество данных аналитического учета оборотам и остаткам по счетам синтетического учета на последний календарный день каждого месяца;
- рациональное ведение бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины организации.

Обществом соблюдены, как правило, принципы и методы ведения учета, подготовки отчетности, установленные Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности (утверждено Приказом МФ РФ от 29.07.1998 №34Н с дополнениями и изменениями),

стандартами бухгалтерского учета (ПБУ), приказом МФ РФ от 22.07.2003 №67Н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

По результатам контроля хозяйственных средств установлено, что в обществе регулярно производится инвентаризация. Инвентаризация материальных ценностей за 2009г. проведена в соответствии с приказом Общества. Договоры о полной материальной ответственности заключены со всеми материально-ответственными лицами.

Выполнение задач, поставленных Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации

Обществом были предприняты в 2009 году следующие меры, направленные на выполнение задач, поставленных Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации:

В части импортозамещения: Общество стремится максимально использовать продукцию российских производителей. По состоянию на конец 2009г. доля закупаемых Обществом товаров и услуг российского производства составила около 87%. Оставшиеся 13% (около 120 млн. руб.) закупаемых товаров и услуг пришлись на приобретение товаров и услуг, которые не могут быть заменены на российские аналоги в силу отсутствия последних. Это сейсмические станции производства Sercel (Франция) и программное обеспечение - как офисное производства Microsoft (США), так и специализированное для камеральных работ – HR, Roxar (Канада, Норвегия).

В части исполнения инвестиционных программ и снижения издержек: по итогам 2008 года чистая прибыль, оставшаяся в распоряжении общества, составила 170 114,0 тыс.руб. В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 26 июня 2009г. прибыль общества была распределена в размере 34 011,4 тыс.руб. на выплату дивидендов, 27 491,7 тыс.руб. на выплаты социального характера и 108 610,9 тыс.руб. на пополнение оборотных средств. По состоянию на 31.12.2009г. были начислены дивиденды в размере 34 011,4 тыс.руб., на выплаты социального характера использовано 15 650,1 тыс.руб. Оставшиеся 120 452,5 тыс.руб. прибыли за 2009г. использованы на пополнение оборотных средств.

В соответствии со среднесрочной программой деятельности на 2009-2012 гг., утвержденной Советом Директоров общества 28 апреля 2009г. инвестиционная программа на 2009 год составляла 200 228 тыс.руб. Фактически на приобретение основных средств потрачено 168 742 тыс.руб. Основной причиной недовыполнения инвестиционной программы стало недополучение выручки от компании Зеромакс, повлекшей дефицит денежных средств.

Управленческие расходы выросли по сравнению с 2008 годом на 11,1% и составили 167 829 тыс.руб. Основная причина увеличения управленческих расходов - индексация заработной платы, не проводившаяся до этого два года.

В части реализации стратегии в области энергосбережения:

№	Мероприятие	Экономический эффект
1.	Снижение затрат по оплате тепловой энергии по объектам в г.Новосибирске. Мероприятие по зданию по ул. Ломоносова, 57 по созданию автоматизированной системы отопления с узлом учета выполнено и вводится на данный момент в эксплуатацию. Аналогичную систему отопления планируется выполнить в БПТО по ул. 40 лет Октября 2 «А» (2й этап).	Ожидаемый эффект по потреблению тепловой энергии составит 6 305 Гкал/год или 5 324 936 рублей.
2.	Оптимизация энергозатрат по системам отопления. Данное мероприятие выполнено на базе СП-10, п. Северное, где заменены самодельные котлы с ТЭНами на электрокотлы промышленного производства. Системы отопления смонтированы в конторе, гаражном боксе, складах.	По итогам энергопотребления в период 2008/2009 - 2009/2010г.г. экономия составила- 35 400 кВт или в денежном выражении 78 866 рубля.
3.	Использование инновационных энергосберегающих технологий по освещению.	За 2009г. экономический эффект составляет 64 232 кВт или в денежном выражении - 144 425 рублей.

Персонал

Среднесписочная численность за 2005-2009 годы составила 2 188 человек. В 2009 году в штате Общества трудились 2 059 человек, из них специалистов – 18%, рабочих - 74%.



Неуклонно повышается квалификационный уровень персонала. Доля работников с высшим и средним образованием возросла с 22,8% в 2005 году до 24,8% в 2009 году. За 5 лет обучены рабочим специальностям (машинист буровой установки, взрывник, водитель вездеходной техники, вальщик леса и др.) 745 человек. Повысили свою квалификацию около 150 инженерно-технических работников, в том числе инженеры по горным работам, инженеры-электронщики, геофизики - операторы и др. Обучение проводится как по корпоративной программе, так и по программам целевых курсов, конференций, тренингов в Новосибирске и других городах России. Курсы квалификации операторов телеметрических систем проводятся во Франции. Многие сотрудники получают среднее специальное и высшее образование на заочных отделениях учебных заведений; молодые специалисты имеют возможность обучаться в аспирантуре.

Динамика отдельных показателей трудовых ресурсов Общества приведена ниже:

Показатели	ЕИ	2008	2009	2009 /2008
Среднесписочная численность	чел.	2 386	2 059	86,3

Средняя заработная плата, тыс.руб.	тыс.р.	27,9	31,4	112.5
Выработка на 1 работающего	тыс.р.	918,9	1 054,8	114,8

Рост объемов и выработки осуществляется более высокими темпами, чем средняя заработная плата, что также является положительным фактором.



Своими первоочередными задачами Обществе считает: обеспечение приоритетности сохранения жизни и здоровья по отношению к результатам производственной деятельности; сохранение здоровья работников, отсутствие несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; отсутствие причинения вреда жизни, здоровью или имуществу сотрудников и третьих лиц. В обществе действует социальная программа в соответствии с Коллективным договором и локальными нормативными актами. Основные ее направления:

- организация санитарно-курортного лечения и отдыха работников предприятия и их детей;
- социальные льготы и пособия, компенсационные выплаты;
- добровольное медицинское страхование;
- улучшение жилищных условий (предоставление жилья, выделение ссуды на улучшение жилищных условий по заявлению работника);

- страхование жизни от несчастного случая на производстве работников особо опасных профессий;
- компенсация затрат, связанных с приобретением медикаментов, дорогостоящими операциями, платным лечением и т. д.

Инвестиции

Объем инвестиционной деятельности в 2009 году составил 171 442 млн.руб., что на 47% превышает показатель 2008 года. Основную часть инвестиций составляли вложения в основные средства (98,4%).

Показатель	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	Отчетный период в процентах к предыдущему периоду
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	168 742	112 054	150.6%
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	2 700	4 500	60.0%
Итого :	171 442	116 554	147.1%

Модернизация основных средств осуществлялась по всем направлениям; так, приобретена телеметрическая система, 7 комплектов оборудования спутниковой привязки, высокопроизводительные бульдозеры SD 16 и др.

Для удержания и укрепления занятых позиций требуется провести техническое перевооружение, создать благоприятные условия работы для персонала, тем самым снизить текущие затраты, риски срыва выполнения работ, повысить качество и конкурентоспособность выполняемых работ. Что, в конечном итоге, скажется на прибыли.

Реализация предлагаемой среднесрочной программы деятельности на 2010-2013гг. позволит решить поставленные задачи.

Доход от выполнения работ за четыре года реализации программы составит 8 672,3 млн.руб. без НДС. Себестоимость выполненных работ за четыре года составит 7 614,5 млн.руб., чистая прибыль составит 795,9 млн.руб. В бюджеты всех уровней будет

перечислено налоговых платежей на сумму 1 053,8 млн.руб., во внебюджетные фонды 585,3 млн.руб. Для привлечения и удержания квалифицированных кадров планируется увеличение реальной заработной платы на 10% ежегодно.

За период 2010-2013г.г. планируется приобрести различной техники и оборудования на сумму 1 213,3 млн.руб. Это позволит минимизировать технологические риски, повысить производительность, снизить потребность в кадрах, снизить транспортные затраты на перевозку как самой техники, так и запасных частей к ней, и, в конечном итоге, повысить качество, уменьшить сроки выполнения работ и получить прибыль.

Реализация инвестиционной программы ведет к увеличению рентабельности затрат с 8,38% в 2010г. до 9,91% в 2013г. Рост чистой прибыли ожидается в размере около 17% ежегодно.

Корпоративное управление

ОАО «Сибнефтегеофизика» зарегистрировано в качестве акционерного общества 5 апреля 1994 года (регистрационный №1011) с уставным капиталом 104,9 тыс. руб., который состоит из 786 700 обыкновенных и 262 230 привилегированных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая.

Ведение реестра акционеров с 2006 года осуществляет ООО «Реестр-РН» (бессрочная лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг ФКЦБ (ФСФР) России № 10-000-1-00330 от 16.12.2004.)

Обществом соблюдаются основные принципы корпоративного поведения:

- защита прав акционеров;
- повышение благосостояния и обеспечение финансовой устойчивости предприятия;
- своевременное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся акционерного общества;
- контроль деятельности общества со стороны совета директоров и подотчетность совета директоров обществу.

Акционеры Общества

Акционеры Общества по состоянию на 31 декабря 2009г.:

Название	Доля в уставном капитале (%)
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	37.999%
ЗАО "Депозитарно-Клиринговая компания"	49.296%
Прочие юридические лица, владеющие менее 5 % акций от уставного капитала	5.975%
Сотрудники ОАО "Сибнефтегеофизика"	1.66%
Сторонние физические лица	5.07%

ИТОГО:	100.00%

Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. В 2009 году состоялось 2 (два) общих собрания акционеров: годовое общее – 26 июня 2009г. и внеочередное – 7 октября 2009г.

Повестка дня годового общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

- Утверждение годового отчета общества;
- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности за 2008 год;
- Распределение чистой прибыли по результатам 2008 года;
- О размерах выплаты дивидендов по итогам 2008 года;
- Избрание совета директоров общества;
- Избрание членов ревизионной комиссии;
- Утверждение аудитора общества.

Совет директоров

Годовым общим собранием акционеров был избран Совет директоров, состоящий из представителей Росимущества, Минэнерго и ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

В состав Совета директоров Общества входят:

№ пп	Фамилия Имя Отчество	Должность
1	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела Управления Росимущества
2	Макаров Аркадий Александрович	Ведущий консультант отдела

		департамента Минэнерго России
3	Юдина Тамара Михайловна	Консультант отдела департамента Минэнерго России
4	Власов Алексей Вадимович	Первый вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»
5	Чередниченко Денис Валерьевич	Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»»
6	Чеснокова Ольга Александровна	Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг »
7	Зайцев Юрий Игоревич	Руководитель Территориального управления Росимущества по НСО

В течение года, согласно утвержденному плану, состоялось 7 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались ключевые вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнения договорной кампании Общества по итогам 2008 и за I-III кварталы 2009 года, был утвержден план технического развития.

В феврале 2010г. при Совете директоров сформированы и приступили к работе комитеты: по кадрам и вознаграждениям, по аудиту и по стратегическому планированию.

Ревизионная комиссия

В ревизионную комиссию были избраны 2 представителя Территориального управления Росимущества по НСО: Несина Ольга Алексеевна – главный специалист-эксперт отдела, Русакова Наталья Владимировна – главный специалист–эксперт отдела и 1 представитель Минэнерго России: Аноприенко Татьяна Алексеевна – ведущий специалист–эксперт отдела департамента Минэнерго России.

На основании ФЗ «Об акционерных обществах» и устава общества ревизионная комиссия провела проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» за 2009г. Ревизионная комиссия подтвердила достоверность данных, содержащихся в отчетах.

Исполнительный орган

В соответствии с Уставом ОАО «Сибнефтегеофизика» для обеспечения руководства деятельностью Общества создается единоличный исполнительный орган в лице Генерального директора. Генеральный директор избирается общим собранием акционеров. 7 октября 2009 года внеочередным общим собранием акционеров были досрочно прекращены полномочия Дроздова Анатолия Петровича в качестве Генерального директора и избран Лосев Станислав Юрьевич (год рождения: 1968; образование: Ленинградский ордена Ленина и Ордена Красного Знамени механический институт; Санкт - Петербургский институт экономики и финансов; кандидат экономических наук). Единоличный исполнительный орган в лице Лосева С.Ю. избран на 4 года. Коллегиальный исполнительный орган общества не избирался.

Одобрение сделок

В 2009 году крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, Обществом не совершалось.

Подводя итоги

Общество отработало 2009 год достаточно стабильно, предприятие сохраняет работоспособное финансово-экономическое положение, производится обновление оборудования, работы выполняются в сроки и с должны качеством.

Основные задачи, стоящие перед обществом на 2010 год, следующие:

- сформировать заказы геофизических работ на следующий полевой сезон 2010-2011 г.г.; мы этим занимаемся и уже сегодня договоры с заказчиками или частично подписаны или есть договоренности на их заключение. Ожидаемый объем работ на 2010 год составляет порядка 1,9-2 млрд.руб.;
- провести анализ работы полевых партий за полевой сезон 2009-2010 года, выявить резервы для повышения эффективности работы;
- составить план подготовки полевых партий к полевому сезону 2010-2011 г.г, организовать ремонт техники и летнюю рубку профилей;
- подготовить проектно-сметную документацию, получить разрешения на производство работ;
- в соответствии с Планом технического перевооружения продолжить укрепление материально-технической базы общества;
- организовать обучение и подготовку рабочих основных профессий для полевых партий: буровиков, взрывников, водителей вездеходов и др.