ОАО «Сибнефтегеофизика»



Годовой отчет за 2010 год

Оглавление

Обращение руководства 3

Сведения об акционерном обществе 4

Справочная информация 5

Акционеры общества 7

Организационная структура 8

Сведения о проведении общего собрания акционеров 9

Сведения о совете директоров 10

Сведения о ревизионной комиссии 29

Сведения об исполнительном органе 29

Страницы истории 30

Виды деятельности 31

Положение в отрасли 32

Основные направления развития 35

Структура акционерного общества 36

Бухгалтерская отчетность 37

Отчет о результатах деятельности за 2010 год 43

Производство 43

Экономика и финансы 47

Персонал 55

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 58

Информация о распределении прибыли, полученной в 2010 году 61

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 61

Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2010 год 61

Информация о получении государственной поддержки в 2010 году 63

Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества 64

Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ 66

Итоги 68

Обращение руководства

Уважаемые акционеры!

В результате мер, предпринятых мировым сообществом для преодоления финансового кризиса, в 2010г. началось оздоровление мировой экономики. Рост производства, хотя и незначительный, привел к тому, что цены на нефть в 2010 году стабилизировались на уровне 70$ за баррель. Это, в первую очередь, сказалось на развитии нефтедобывающей отрасли. Из-за инерционности планирования, развитие обслуживающих отраслей, таких как геологоразведка, ожидается в следующем году. Об этом говорит то, что крупные нефтяные компании уже в марте 2011 года начали проведение тендеров с целью заключения договоров на проведение ГРР. 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 2010 году сейсморазведочные исследования осуществлены методом 2D в объеме 4 512,6 пог.км. и методом 3D в объеме 1 310,1 кв.км. Выручка от реализации работ и услуг составила 1 717,4 млн. руб. Благодаря активной политике по управлению издержками производства, достигнуто увеличение рентабельности по валовой прибыли на 2,4 процентных пункта. Уровень рентабельности продаж по чистой прибыли снизился с 8% в 2009г. до 2% в 2010г. Основная причина снижения уровня рентабельности по чистой прибыли – бухгалтерское начисление резерва по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности компании Зеромакс по работам в республике Узбекистан.

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

Сведения об акционерном обществе



Справочная информация

1	Полное наименование общества	Открытое акционерное общество «Сибнефтегеофизика»
2	Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица	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	Местонахождение	630005, Россия, Новосибирск, ул. 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	Штатная численность работников общества, чел.	2 375
12	Полное наименование и адрес реестродержателя	ООО « Реестр-РН»109028, г.Москва, пер.Подкопаевский, 2/6, стр.3-4
13	Размер уставного капитала, тыс. руб.	104 893
14	Общее количество акций	1 048 930
15	Количество обыкновенных акций	786 700
16	Номинальная стоимость обыкновенных акций (рублей)	78670
17	Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных (привилегированных) акций и дата государственной регистрации	1-01-10529-F от 13.04.2007 года
18	Количество привилегированных акций	262 230
19	Номинальная стоимость привилегированных акций (рублей)	26223
20	Количество акций, находящихся в собственности Российской Федерации	398 590 обыкновенных акций
21	Доля Российской Федерации в уставном капитале, %	38%
22	Доля Российской Федерации по обыкновенным акциям, %	50,7%
23	Доля Российской Федерации по привилегированным акциям, %	0%
24	Основные акционеры общества (доля в уставном капитале более 2%)	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом-38% ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания» - 48,18% «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» ЗАО – 5, 89 Прочие акционеры – 7,91

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	ООО «ЛИДЕР АУДИТ» 630077, г.Новосибирск, ул. Вертковская,22

Акционеры общества

Название	Доля в уставном капитале (%)
Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом	37.9999%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая компания»	48,1882%
ЗАО «ИНГ БАНК (Евразия)»	5,8962%
Прочие юридические лица, владеющие менее 5 % акций от уставного капитала	1,2409%
Физические лица	6,6750%

ОАО «СибНГФ» 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.

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.

Сведения о проведении общего собрания акционеров

Годовое общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. В 2010 году состоялось годовое общее собрание акционеров:

Годовое общее собраннее акционеров Общества – 22.06.2010г. (протокол от 23.06.2010 б/н)

Повестка дня годового общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

- Утверждение годового отчета Общества;
- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2009 года;
- О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2009 года;
- Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества;
- Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества;
- Утверждение аудитора Общества.

Внеочередные общие собрания акционеров

В 2010 году состоялось два внеочередных общих собрания акционеров:

внеочередное общее собрание акционеров Общества – 08.04.2010 – 30.04.2010 (протокол от 13.05.2010 б/н)

Повестка дня внеочередного общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

- Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

внеочередное общее собрание акционеров Общества – 29.10.2010г. (протокол от 02.11.2010 б/н)

Повестка дня внеочередного общего собрания акционеров включала следующие вопросы:

- Об одобрении взаимосвязанных сделок – Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г., Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика», в совершении которых имеется заинтересованность.
- Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – одобренного Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненного Договора №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения.

Сведения о совете 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	Место работы	Доля участия в уставном капитале эмитента в 2010 г., %
1	Югов Александр Сергеевич	Начальник отдела Управления Росимущества	-
2	Власов Алексей Вадимович	Первый вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»	-
3	Чередниченко Денис Витальевич	Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»»	-
4	Чеснокова Ольга Александровна	Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг »	-
5	Меркулов Георгий Владимирович	Начальник отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области	-
6	Бадгутдинов Руслан Рустамович	Ведущий консультант отдела департамента Минэнерго России	-
7	Аноприенко Татьяна Алексеевна	Консультант отдела департамента Минэнерго России	-

В 2010 году, на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 12.02.2010 (протокол от 12.02.2010 б/н) сформировано три специализированных комитета:

- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по стратегическому планированию.

Комитетом по аудиту в 2010 году проведено 4 заседания, а именно:

02.03.2010г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 12.03.2010 б/н):

- Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества в 2010г.
- Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ЗАО «Райффайзенбанк».
- Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ЗАО «Райффайзенбанк».
- Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг».
- Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

30.04.2010г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 30.04.2010 б/н):

- О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2009г.
- О рекомендациях годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты дивидендов за 2009г.

30.07.2010г. проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 30.07.2010 б/н):

- Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг».
- Об определении цены имущества приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность.

08.10.2010 проведено заседание Комитета по аудиту со следующей повесткой дня (протокол от 08.10.2010 б/н):

- Об одобрении сделки – Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке
- №ДИ-2010/4093-1 от 13.05.2010г. между Обществом и ООО «Райффайзен-Лизинг», предусматривающей увеличение сроков расчета по договору лизинга с 24 до 36 месяцев.
- Об одобрении сделки – Изменения №1 к Кредитному соглашению №6771/2-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк», предусматривающей пролонгацию кредитной линии на 24 мес. с увеличением суммы лимита со 140 до 200 млн. руб.
- Об одобрении сделки - Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке №6771/2/P1 с ЗАО «Райффайзенбанк», предусматривающей пролонгацию кредитной линии на 24 мес. с увеличением суммы лимита со 140 до 200 млн. руб.
- Об одобрении сделки - Соглашения о предоставлении кредита в форме овердрафта с ЗАО «Райффайзенбанк» на сумму 20 млн. руб.

Комитетом по кадрам и вознаграждениям в 2010 году проведено 2 заседания, а именно:

30.04.2010г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 30.04.2010 б/н):

- Об утверждении ключевых показателей эффективности (КПЭ) на 2010г.
- Об утверждении Положения о премировании генерального директора.

30.07.2010г. проведено заседание Комитета по кадрам и вознаграждениям со следующей повесткой дня (протокол от 30.07.2010 б/н):

- О выплате генеральному директору Общества премии по результатам хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.

Комитетом по стратегическому планированию в 2010 году проведено 3 заседания, а именно:

12.03.2010г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 12.03.2010 б/н):

- Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2010 год.

12.05.2010г. проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 12.05.2010 б/н):

- Об утверждении Среднесрочной программы деятельности (инвестиционный план) на 2010-2013 годы.

07.12.2010 проведено заседание Комитета по стратегическому планированию со следующей повесткой дня (протокол от 07.12. 2010 б/н):

- Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2011 год.

Отчет о работе Совета директоров

В течение года, согласно утвержденному плану, состоялось 10 заседаний Совета директоров, на которых рассматривались ключевые вопросы финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнения договорной кампании Общества по итогам 2009 года.

22.01.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 22.01.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	Об исполнении решений Совета директоров	Принять к сведению информацию генерального директора об исполнении решений совета директоров от 24.11.2009г. и 27.11.2009г.
2	Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнении Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев2009г. и предварительных итогах 2009 г.	Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнение Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев 2009г. и предварительных итогах 2009 г.
3	О ходе договорной кампании за 9 мес.2009 года.	Принять к сведению информацию о ходе договорной кампании за 9 мес.2009 года.
4	Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 мес. 2009 года.	Принять к сведению информацию об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 мес. 2009 года.
5	О состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию.	Принять к сведению информацию о состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию.
6	Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по её совершенствованию, включая анализ выполнения положений коллективного договора	Принять к сведению информацию об организации работы по управлению персоналом и о мерах по её совершенствованию, включая анализ выполнения положений коллективного договора.
7	Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2010 год	Представленный проект плановых показателей не утверждать. Перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание Совета директоров. Генеральному директору Общества представить на предварительное рассмотрение в Комитет по стратегическому планированию проект бюджета доходов и расходов, предусматривающий планируемые показатели не ниже утвержденных показателей 2009 года. Отметить предоставление генеральным директором непосредственно на заседании Совета директоров

		уточненного проекта бюджета доходов и расходов на 2010 год, предусматривающего планируемые показатели не ниже показателей 2009 года.
8	О формировании специализированных комитетов при Совете директоров Общества	Перенести рассмотрение данного вопроса на следующее заседание Совета директоров
9	О разработке и утверждении системы ключевых показателей эффективности деятельности Общества	Поручить генеральному директору Общества разработать проект Положения о системе ключевых показателей

03.02.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 03.02.2010б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	**Принятые решения на заседании Совета директоров Общества**
1	О рассмотрении предложений в повестку дня годового общего собрания акционеров	Включить в повестку дня годового общего собрания акционеров вопросы: - Утверждение годового отчета Общества. - Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества. - Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2009 года. - О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2009 года. - Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества. - Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. - Утверждение аудитора Общества.
	О рассмотрении предложений акционеров по кандидатурам в органы управления и контроля ОАО «Сибнефтегеофизика»	1. Включить в список лиц для избрания в совет директоров ОАО «Сибнефтегеофизика» на годовом общем собрании акционеров следующие кандидатуры: Аноприенко Татьяна Алексеевна – главный специалист – эксперт отдела департамента Минэнерго России;

		Бадгутдинов Руслан Рустамович – ведущий консультант отдела департамента Минэнерго России; Борисовский Евгений Сергеевич – специалист – эксперт отдела управления Росимущества; Гусева Ирина Васильевна – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; Меркулов Георгий Владимирович – начальник отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области; Писулина Нина Константиновна – начальник отдела департамента Минэнерго России; Югов Александр Сергеевич – начальник отдела Управления Росимущества; Власов Алексей Вадимович – Первый Вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; Чередниченко Денис Витальевич – Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; Чеснокова Ольга Александровна – Вице-президент по финансам ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; Петрова Илона Марковна – Вице-президент по экономике и внутреннему контролю ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг». 2. Включить в список лиц для избрания в ревизионную комиссию ОАО «Сибнефтегеофизика» на годовом общем собрании акционеров следующие кандидатуры: Аноприенко Татьяна Алексеевна – ведущий специалист – эксперт отдела департамента Минэнерго России; Несина Ольга Алексеевна – главный специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по Новосибирской области; Русакова Наталья Владимировна – главный специалист-эксперт отдела Территориального управления Росимущества по Новосибирской области; Хроленко Юлия Анатольевна – главный специалист экономической дирекции ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг».

12.02.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 12.02.2010 б/н):

Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества

1	О формировании специализированных комитетов при Совете директоров Общества.	1. Сформировать при Совете директоров Общества три специализированных комитета: - Комитет по кадрам и вознаграждениям; - Комитет по аудиту; - Комитет по стратегическому планированию. Утвердить численность специализированных комитетов: не менее 3 (трех) членов. Установить, что составы специализированных комитетов формируются Советом директоров Общества, при этом председателями комитетов могут быть избраны только члены Совета директоров Общества. Другими членами специализированных комитетов могут быть представители Минэнерго, Росимущества, либо других акционеров Общества, не являющиеся членами Совета директоров Общества, но предложенные членами Совета директоров Общества для участия в работе специализированных комитетов, а также представители самого Общества, предлагаемые Генеральным директором Общества. 3. Сформировать специализированные комитеты при Совете директоров Общества в следующих составах: Комитет по кадрам и вознаграждениям: Макаров А.А. - заместитель начальника отдела Юридического департамента Минэнерго, член Совета директоров – Председатель Комитета; Сергеева Анна Сергеевна – заместитель начальника отдела управления Росимущества; Смоляков Дмитрий Рудольфович – советник генерального директора Общества по правовым вопросам; Петрова Илона Марковна – Вице-президент ЗАО «Геотек Холдинг». Комитет по аудиту: Пименов Сергей Юрьевич – специалист-эксперт отдела Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России; Толкачев Николай Викторович – начальник управления отчетности ЗАО «Геотек Холдинг»; Терлеев Максим Александрович – советник генерального директора Общества по финансам и экономике; Борисовский Евгений Сергеевич – специалист-эксперт отдела управления Росимущества; Чеснокова Ольга Александровна – Вице-президент по финансам и аудиту ЗАО «Геотек Холдинг» - член Совета директоров - Председатель Комитета. Комитет по стратегическому планированию: Бадгутдинов Руслан Рустамович – ведущий консультант отдела Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго

		России; Лосев Станислав Юрьевич – генеральный директор Общества; Чередниченко Денис Витальевич – Вице-президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «Геотек Холдинг» - член Совета директоров Общества.

11.03.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 11.03.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	**Принятые решения на заседании Совета директоров Общества**
1	Об определении стоимости оказываемых Обществом услуг по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность	Определить в соответствии со статьями 77, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» стоимость оказываемых Обществом услуг по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность: - по Договору подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на Малыгинском лицензионном участке в 2009-2012 гг. в объеме полнократных 850 пог.км.; сроки проведения работ – с декабря 2009 г., по май 2012 г. – 543 320 000 (Пятьсот сорок три миллиона триста двадцать тысяч) рублей, включая НДС; - по Договору подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в полевом сезоне 2009-2010 гг. сейсморазведочные работы - 292,5 пог. км., рубка – 180 пог. км.; сроки проведения работ – с февраля 2010 г., по апрель 2010 г. – 82 723 000 (Восемьдесят два миллиона семьсот двадцать три тысячи) рублей, включая НДС; - по Договору подряда с ОАО «Центральная геофизическая экспедиция» на проведение в полевой сезон 2009-2010гг. наземной сейсмической съемки: 2D на лицензионных блоках: 70-1 «Южно-Фестивальный-1» в объеме 150 пог.км; 70-3 «Южно-Фестивальный-3» в объеме 150 пог.км; 85-1 «Верхне-Нюрольский-1» в объеме 100 пог.км; 85-2 «Верхне-Нюрольский-2» в объеме 200 пог.км.; сроки проведения работ – с февраля 2010 г., по апрель 2010 г. – 69 384 000 (Шестьдесят девять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи) рублей, включая НДС.
2	О созыве внеочередного общего собрания акционеров для принятия решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	Созвать внеочередное Общее собрание акционеров Общества для принятия решения об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Предложить собранию акционеров Общества одобрить сделки, в совершении которых имеется заинтересованность.

3	Утверждение формы, места и даты проведения внеочередного общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих во внеочередном общем собрании акционеров	Утвердить форму проведения собрания – совместное присутствие акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование. Утвердить дату проведения собрания: 8 апреля 2010 г. Утвердить место проведения собрания: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, 3-й этаж. Утвердить время проведения собрания: начало собрания в 14 часов 00 минут, время начала регистрации участников собрания – 13 часов 00 минут.
4	Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров, и определении категорий акций, которые имеют право голоса на внеочередном общем собрании акционеров	Утвердить дату составления списка акционеров, имеющих право на принятие решений по вопросам повестки дня на внеочередном Общем собрании акционеров – 11 марта 2010 г. Право голоса на внеочередном общем собрании акционеров имеют владельцы обыкновенных именных акций общества. Голоса акционера - ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», заинтересованного в совершении сделок, при подсчете голосов не учитываются.
5	Утверждение повестки дня внеочередного общего собрания акционеров	Утвердить повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества: 1.Об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.
6	Утверждение порядка сообщения акционерам о проведении внеочередного общего собрания акционеров	Утвердить форму и текст сообщения о внеочередном Общем собрании акционеров Общества – Приложение №1. В соответствии с п.13.11. Устава ОАО «Сибнефтегеофизика» сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров опубликовать в печатном издании городского или областного значения не позднее 19 марта 2010 г. Акционерам – юридическим лицам направить сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» посредством почтовой связи.
7	Определение порядка представления информации лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров	Утвердить перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению внеочередного Общего собрания акционеров Общества: Информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность. С материалами к внеочередному Общему собранию акционеров Общества акционеры могут ознакомиться по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, тел.(383) 224-62-88 с 19 марта 2010 года по 7 апреля 2010 года с 10.00 до 17.00 в рабочие дни и 8 апреля 2010 г. с 10.00 часов до окончания внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

8	Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на внеочередном общем собрании акционеров	Утвердить форму и текст бюллетеня для голосования по вопросам повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества – Приложение №2.

22.03.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 22.03.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2010 год.	Утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и бюджет доходов и расходов ОАО «Сибнефтегеофизика» на 2010 год.
2	Об определении размера оплаты услуг аудитора Общества в 2010г.	Определить размер оплаты услуг аудитора Общества за 2010г. в сумме не более 500 000 (пятьсот тысяч) рублей, включая НДС.
3	Об одобрении сделки по заключению кредитного соглашения с ЗАО «Райффайзенбанк».	Одобрить заключение Обществом Кредитного соглашения №7540-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк».
4	Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ЗАО «Райффайзенбанк»	Одобрить заключение Обществом договора об ипотеке с ЗАО «Райффайзенбанк».
5	Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг»	Одобрить заключение Обществом договора об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг» на вышеуказанных условиях.
6	Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.	Одобрить заключение договора аренды оборудования между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика».

21.05.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 21.05.2010 б/н):

Вопрос повестки дня заседания Совета	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества

	директоров Общества	
1	Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.	Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год.
2	Об исполнении Бюджета доходов и расходов за 2009 год.	Принять к сведению информацию об исполнении Бюджета доходов и расходов за 2009 год
	Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 2009 год.	Принять к сведению информацию об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 2009 год.
	Об исполнении договорной кампании за 2009 год.	Принять к сведению информацию об исполнении договорной кампании за 2009 год.
	О предварительном утверждении годового отчета Общества за 2009 год.	Предварительно утвердить годовой отчет Общества за 2009 год.
	Об утверждении инвестиционной программы на 2010 – 2012 г.г.	Утвердить инвестиционную программу на 2010 – 2012 г.г.
	О рекомендациях годовому общему собранию акционеров по распределению прибыли, размеру дивидендов по акциям и порядку выплаты дивидендов по результатам 2009 года.	Рекомендовать годовому общему собранию акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» направить на выплату дивидендов – 42 615,2 тыс. руб. (25 % чистой прибыли), в т.ч. по привилегированным акциям – 21 311,4 тыс. руб.(или 81,27 руб. на одну акцию); по обыкновенным акциям – 21 303,8 тыс. руб. (или 27,08 руб. на одну акцию); -на пополнение оборотных средств- 56 429 тыс. руб. (33,1% чистой прибыли) -на капитальные вложения – 56 426,3 тыс. руб. (33,1% чистой прибыли) -на выплаты социального характера – 14 999,5 тыс. руб. (8,8% чистой прибыли)
	Об отчетности комитетов совета директоров перед советом директоров Общества.	Принять к сведению информацию об отчетности комитетов совета директоров перед советом директоров Общества.
	О созыве годового общего собрания акционеров Общества.	Созвать годовое общее собрание акционеров ОАО «Сибнефтегеофизика» по итогам работы за 2009 год (ГОСА).
	Утверждение формы, места и даты проведения годового	Провести годовое общее собрание в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня

	общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в годовом общем собрании акционеров	и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование; место проведения – г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а; дата проведения – 22 июня 2010 года. Начало собрания - 14.00 (время местное), начало регистрации лиц, участвующих в собрании – 13.00.
3	Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества, и определение категорий акций, которые имеют право голоса на годовом общем собрании акционеров.	1. Определить дату составления списка акционеров, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, 21 мая2010г. 2. Определить, что акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «Сибнефтегеофизика» не имеют права голоса по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров.
4	Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров.	утвердить следующую повестку дня годового общего собрания акционеров: 1.Утверждение годового отчета Общества. 2.Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков). 3.Утверждение распределения прибыли Общества по результатам 2009 года. 4.О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по результатам 2009 года. 5.Избрание членов совета директоров (наблюдательного совета) Общества. 6.Избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества. 7.Утверждение аудитора Общества.
5	Утверждение порядка сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров	1.Утвердить текст сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров. 2.Определить дату сообщения акционерам о проведении годового общего собрания акционеров не позднее 01 июня 2010 г.
6	Определение порядка представления информации лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров.	Определить следующий перечень материалов, предоставляемых акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров: - годовой отчет Общества; - годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2009 год; - заключение аудитора Общества; - заключение ревизионной комиссии Общества; - сведения о кандидатах для избрания в совет директоров, ревизионную комиссию ОАО «Сибнефтегеофизика», в том числе о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых

		кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества; -проекты решений по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров; - рекомендации совета директоров Общества по распределению чистой прибыли за 2009 год по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты. С материалами можно ознакомиться на доске объявлений по адресу: г.Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, ежедневно с 01 июня 2010 года по 22 июня2010 г.
7	Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров	Утвердить формы и текст бюллетеней для голосования на годовом общем собрании акционеров.
8	Утверждение размера оплаты услуг аудитора.	Утвердить размер оплаты услуг аудитора в сумме 350 000 (Триста пятьдесят тысяч) рублей

23.07.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 23.07.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	Об избрании Председателя Совета директоров Общества.	Избрать Председателем Совета директоров Общества Югова Александра Сергеевича
2	Об избрании Секретаря Совета директоров Общества.	Избрать Секретарем Совета директоров Общества Чередниченко Дениса Витальевича.
3	Об избрании членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества.	Избрать членов специализированных комитетов при Совете директоров Общества в следующем составе: Комитет по кадрам и вознаграждениям: - Аноприенко Татьяна Алексеевна – главный специалист – эксперт отдела департамента Минэнерго России, член Совета директоров Общества – Председатель Комитета; - Сергеева Анна Сергеевна – заместитель начальника отдела управления Росимущества; - Смоляков Дмитрий Рудольфович – советник Генерального директора Общества по правовым вопросам; - Петрова Илона Марковна – Вице-президент ЗАО «ГЕОТЕК

		Холдинг». Комитет по аудиту: - Чеснокова Ольга Александровна - Вице – президент по финансам и аудиту ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета; - Пименов Сергей Юрьевич – специалист-эксперт отдела Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России; - Толкачев Николай Викторович – Начальник управления отчетности ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг»; - Терлеев Максим Александрович – советник Генерального директора Общества по финансам и экономике; - Борисовский Евгений Сергеевич – специалист – эксперт отдела управления Росимущества; Комитет по стратегическому планированию: - Чередниченко Денис Витальевич – Вице – президент по корпоративному развитию и инвестициям ЗАО «ГЕОТЕК Холдинг», член Совета директоров Общества – Председатель Комитета; - Бадгутдинов Руслан Рустамович - ведущий консультант отдела департамента Минэнерго России; - Лосев Станислав Юрьевич – Генеральный директор Общества; - Меркулов Георгий Владимирович – начальник отдела Территориального управления Росимущества в Новосибирской области, член Совета директоров Общества.

17.09.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 17.09.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	**Принятые решения на заседании Совета директоров Общества**
1	Об утверждении плана работы Совета директоров на 2-е полугодие 2010г.	Утвердить план работы Совета директоров Общества на 2-е полугодие 2010г. в соответствии с Приложением №1 к Протоколу.
2	Об одобрении сделки по заключению договора об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг».	Одобрить заключение между Обществом и ООО «Райффайзен-Лизинг» Договор об ипотеке

3	Об определении цены имущества приобретаемого по сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность.	Определить в соответствии со статьями 77, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» цену имущества, приобретаемого Обществом по взаимосвязанным сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность: - по Договору подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение в зимнем полевом сезоне 2010-2011г.г. полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на Южно-Талаканском лицензионном участке, расположенном в Якутии, в объеме 400 км^2 по контуру ПГН - 319 480 тыс. руб. с НДС; - по Договору подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение в 2010-2012г.г. полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на Багдынском лицензионном участке, расположенном в Мирнинском районе Якутии в объеме 1685 пог. км. в сезоне 2010-2012 гг. - 361 634,7 тыс. руб. с НДС; в общем размере 681 114 700 (Шестьсот восемьдесят один миллион сто четырнадцать тысяч семьсот) рублей с НДС.
4	О предложении Общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» принять решение по вопросу об одобрении взаимосвязанных сделок – Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г., Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика», в совершении которых имеется заинтересованность.	Предложить Общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» принять следующее решение по вопросу об одобрении взаимосвязанных сделок – Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г., Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика», в совершении которых имеется заинтересованность: Одобрить заключение взаимосвязанных сделок
5	Об определении предельной цены приобретаемого Обществом имущества по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность - по одобренному Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненному Договору №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения.	Определить в соответствии со статьями 77, 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» предельную цену приобретаемого Обществом имущества по сделке, в совершении которой имеется заинтересованность - по одобренному Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненному Договору №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения в размере не более 420 155 520 (Четыреста двадцать миллионов сто пятьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) руб. с НДС.

6	О предложении Общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» принять решение по вопросу об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – одобренного Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненного Договора №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения.	Предложить Общему собранию акционеров ОАО «СибНГФ» принять следующее решение по вопросу одобрения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – одобренного Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненного Договора №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения
7	О созыве Внеочередного общего собрания акционеров Общества.	Созвать Внеочередное общее собрание акционеров Общества в форме собрания. Определить дату проведения Внеочередного общего собрания акционеров Общества – 29 октября 2010 года. Определить время проведения Внеочередного общего собрания акционеров: 14 часов 00 минут по местному времени. Определить место проведения Внеочередного общего собрания акционеров:г. Новосибирск, ул. Ломоносова, 57а, 3-й этаж. Определить время начала регистрации лиц, участвующих во Внеочередном общем собрании акционеров - в 13 часов 00 минут по местному времени в день проведения собрания по месту проведения собрания. Утвердить следующую повестку дня Внеочередного общего собрания акционеров Общества: 1) Об одобрении взаимосвязанных сделок – Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г., Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика», в совершении которых имеется заинтересованность. 2) Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – одобренного Внеочередным общим собранием акционеров Общества и частично исполненного Договора №16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения. Определить дату составления списка лиц, имеющих право на участие во Внеочередном общем собрании акционеров Общества – 17 сентября 2010 года. Определить, что акционеры - владельцы привилегированных акций Общества не обладают правом голоса по вопросам повестки дня Внеочередного общего собрания акционеров

		Общества в связи с тем, что на Годовом общем собрании акционеров, проводившемся по итогам 2009 года, было принято решение о выплате дивидендов. Определить, что информацией (материалами), предоставляемой лицам, имеющим право на участие во Внеочередном общем собрании акционеров Общества, является: проект решения Внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросам повестки дня; Установить, что с информацией (материалами) к собранию акционеров Общества, лица, имеющие право на участие во Внеочередном общем собрании акционеров Общества, могут ознакомиться в период с 09.10.2010 по 28.10.2010 включительно, с 10 часов 00 минут до 17 часов 00 минут, за исключением выходных и праздничных дней, по адресу: г. Новосибирск, ул. Ломоносова 57а, а также в день проведения Внеочередного общего собрания акционеров по месту его проведения. Утвердить форму и текст сообщения о проведении Внеочередного общего собрания акционеров Общества согласно Приложению №3 к Протоколу. Определить, что Сообщение о проведении Внеочередного общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газете «Советская Сибирь» не позднее 08.10.2010. Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования по вопросам повестки дня Внеочередного общего собрания акционеров Общества согласно Приложению №4 к Протоколу. Бюллетени для голосования должны быть вручены под роспись лицам, имеющим право на участие во Внеочередном общем собрании акционеров Общества до начала Общего собрания акционеров. Поручить выполнение функций Счетной комиссии Общества регистратору Общества – Обществу с ограниченной ответственностью «Реестр -РН».
8	О выплате Генеральному директору Общества премии по результатам хозяйственной деятельности Общества в 2009г.	Выплатить Генеральному директору Общества С.Ю. Лосеву премию по результатам хозяйственной деятельности Общества за фактически отработанный период с 09.2009 по 12.2009 г., с отсрочкой выплаты до рассмотрения результатов деятельности Общества за 2010г.

27.10.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 27.10.2010 б/н):

	Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества	Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	Об одобрении сделки - Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке №ДИ-	Одобрить заключение Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке № ДИ-

	2010/4093-1 от 13.05.2010 г. между Обществом и ООО «Райффайзен-Лизинг», предусматривающей увеличение сроков расчета по договору лизинга с 24 до 36 месяцев.	2010/4093-1 от 13.05.2010г. с ООО «Райффайзен-Лизинг»
2	Об одобрении сделки - Изменения №1 к Кредитному соглашению № 6771/2-NSK между Обществом и ЗАО «Райффайзенбанк», предусматривающей пролонгацию кредитной линии на 24 мес. с увеличением суммы лимита со 140 до 200 млн. руб.	Одобрить заключение Изменения №1 к Кредитному Соглашению № 6771/2-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк»
3	Об одобрении сделки – Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке №6771/2/р1 между Обществом и ЗАО «Раффайзенбанк», предусматривающей пролонгацию кредитной линии на 24 мес. с увеличением суммы лимита со 140 до 200 млн. руб.	Одобрить заключение Дополнительного соглашения №1 к Договору об ипотеке № 6771/2/Р1 с ЗАО «Райффайзенбанк»
4	Об одобрении сделки - Соглашения о предоставлении кредита в форме овердрафта между Обществом и ЗАО «Райффайзенбанк» на сумму 20 млн. руб.	Одобрить заключение Соглашения о предоставлении кредита в форме овердрафта № 6771/1-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк»

27.10.2010 проведено заседание Совета директоров Общества со следующей повесткой дня (протокол от 27.10.2010 б/н):

Вопрос повестки дня заседания Совета директоров Общества		Принятые решения на заседании Совета директоров Общества
1	Об исполнении решений совета директоров.	Принять к сведению информацию генерального директора об исполнении решений совета директоров Общества от 03.02.2010, 12.02.2010, 11.03.2010, 22.03.2010, 24.05.2010, 23.07.2010, 17.09.2010 и 27.10.2010.
2	О ходе договорной кампании за 9 мес. 2010 года.	Принять к сведению информацию о ходе договорной кампании за 9 мес. 2010 года**.**
3	Об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженностей за 9 мес. 2010 года.	Принять к сведению информацию об итогах работы по сокращению дебиторской и кредиторской задолженности за 9 мес. 2010 года
4	Об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнение Бюджета доходов и расходов за 9 месяцев	Принять к сведению информацию об итогах финансово-хозяйственной деятельности Общества и исполнение Бюджета доходов и расходов за 9

	2010г. и предварительных итогах 2010 г.	месяцев 2010г. и предварительных итогах 2010 г.
5	О пересмотре основных показателей финансово-экономической деятельности предприятия за 2010 г. в связи с приостановкой работ с Компанией «ZeromaxGmbH»	Принять к сведению информацию об уточненных показателях финансово-хозяйственной деятельности и уточненный бюджет доходов и расходов ОАО «СибНГФ» на 2010 год
6	О состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию.	Принять к сведению информацию о состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию.
7	Об организации работы по управлению персоналом и о мерах по её совершенствованию, включая анализ выполнения положений коллективного договора.	Принять к сведению информацию о состоянии работы по обеспечению антитеррористической, экономической и информационной безопасности и о мерах по её совершенствованию.
8	Об утверждении плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности и бюджета доходов и расходов на 2011 год.	Утвердить плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и бюджет доходов и расходов на 2011 год.

Сведения о ревизионной комиссии

На годовом общем собрании акционеров Общества (протокол от 23.06.2010 б/н) в ревизионную комиссию были избраны 3 человека:

- Немцев Борис Дмитриевич – начальник отдела Территориального управления Росимущества по Новосибирской области,
- Поронько Олег Иванович – заместитель начальника отдела Территориального управления Росимущества по Новосибирской области,
- Сейитниязов Артём Салаватович – главный специалист – эксперт отдела управления Росимущества.

Вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества, не выплачивалось.

На основании ФЗ «Об акционерных обществах» и устава общества ревизионная комиссия провела проверку финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Сибнефтегеофизика» за 2010г. Ревизионная комиссия подтвердила достоверность данных, содержащихся в отчетах.

Сведения об исполнительном органе

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

директор избирается на общем собрании акционеров Общества. 7 октября 2009 года внеочередным общим собранием акционеров 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. Доли участия в уставном капитале Общества – не имеет.

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.

Положение в отрасли

Ситуация на рынке геофизических услуг в 2010 году характеризуется рядом дестабилизирующих факторов. Резкое падение цен на нефть в 2008-2009годах, после относительно долговременного периода их непрерывного роста, привели к пересмотру планов нефтегазодобывающих компаний в области финансирования геологоразведки. Пересмотр планов в сторону уменьшения финансирования ГРР, потеря нефтяными компаниями интереса к приобретению новых лицензий, создали в эти годы негативную ситуацию, отрицательно сказавшуюся на геологоразведочной отрасли. В 2010 году цены на нефть стабилизировались на отметке около 70$ США за баррель, но нефтегазодобывающие компании продолжали по инерции сокращать инвестиции в геологоразведку и почти не приобретали новые лицензионные участки. Продолжающееся сокращение числа заказов обострило конкуренцию на рынке геофизических работ и привело к резкому снижению цен. На период 2010 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 ЗАО «Геотек-Холдинг», ОАО «Тюменнефтегеофизика», ОАО «Ямалгеофизика», ОАО «Татнефтегеофизика» и ОАО «Башнефтегеофизика», ООО «ТНГ-Групп», ГК «Интегра». Эти компании могут считаться основными конкурентами ОАО «Сибнефтегеофизика».

В период роста спроса на геологоразведочные работы в 2008 году в ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 18 сейсморазведочных партий. 2009 и 2010 годы стали периодом продолжающегося спада объемов финансирования ГРР. Сокращение числа заказов сказалось и на ОАО «Сибнефтегеофизика»: в сезоне 2009/2010 удалось обеспечить работой только 13 сейсмопартий, а в сезоне 2010-2011г.г. 11 сейсмопартий.

В связи со стабилизацией цен на нефть в 2010 г. реальные предложения от нефтегазовых компаний начали появляться уже в марте, и к августу 2010г. большинство компаний провели конкурсы, по итогам которых Общество имело (включая переходящие) договора на 10 партий. Кроме того, в октябре - ноябре была найдена площадь работ для одиннадцатой полевой партии, и одна партия получила дополнительный объем.

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.

ОАО «Сибнефтегеофизика» в 2010 году продолжала поддерживать контакты с большинством потенциальных Заказчиков и проводить их мониторинг. В результате участия в тендерах в 2010 году удалось заключить договоры на оказание геофизических услуг в сезоне 2010-2011 гг. на сумму более 2 миллиардов рублей. Работы выполнялись для нефтегазодобывающих компаний на территории ХМАО, ЯНАО, Якутии и Томской области. Основные заказчики: ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ООО «Газпром Нефть Шельф», ООО «НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз» ОАО «Сибнефтегаз», ООО «Колванефть», ООО «ЖИАНТ», ООО «Норд Империал», ЗАО «Тернефтегаз».

В настоящее время наблюдается дальнейшее оживление на рынке геофизических услуг. Некоторые нефтегазодобывающие предприятия, такие как ОАО «Сургутнефтегаз» и НОВАТЭК, уже в марте начали проведение тендеров, другие крупные нефтяные компании, такие как ОАО «НК Роснефть», ОАО «Газпромнефть», ОАО «Славнефть» начали проведение квалификационных этапов конкурсов. В условиях роста цен на нефть в 2011 году ожидается увеличение объема геологоразведочных работ. Активная маркетинговая политика, участие в тендерах в период договорной компании 2011 года при сохранении производственного и кадрового потенциала позволяют ОАО «Сибнефтегеофизика» строить оптимистичные планы на будущее и рассчитывать на динамичное развитие в текущем году.

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.



Основные направления развития

Объем инвестиционной деятельности (кроме ввода основных средств, учитываемых за балансом – лизинг и т.п.) в 2010 году составил 140,4 млн.руб., что на 17,1% меньше, чем в 2009 году.

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	140 427	168 742	83.22%
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	0	2 700	0%
Итого:	140 427	171 442	82.9%

В 2010 году приобретены 2 телеметрические системы, 2 вибрационных источника, 4 тахеометра, другие машины и оборудование.

Предприятию требуется постоянно проводить техническое перевооружение, создавать благоприятные условия работы для персонала, снижать текущие затраты, риски срыва выполнения работ, повышать качество и конкурентоспособность выполняемых работ. Что, в конечном итоге, скажется на прибыли.

Реализация предлагаемой среднесрочной программы деятельности на 2011-2013гг. позволит решить поставленные задачи.

Доход от выполнения работ за три года реализации реализации программы составит 6 835,5 млн.руб. без НДС. Себестоимость выполненных работ за три года составит 5 913,0 млн.руб., чистая прибыль составит 393,8 млн.руб. В бюджеты всех уровней будет перечислено налоговых платежей на сумму 876,8 млн.руб., во внебюджетные фонды 584,2 млн.руб.

За период 2011-2013гг планируется приобрести различной техники и оборудования на сумму 754,2 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 продаж с 3,54% в 2011г. до 7,54% в 2013г., росту чистой прибыли в 2,5 раза.

Структура акционерного общества

Тип информации о структуре акционерного общества	Значение
Информация о всех формах участия общества в коммерческих и некоммерческих организациях (включая цель участия, форму и финансовые параметры участия, основные сведения о соответствующих организациях (основные виды деятельности по уставу, выручка, прибыль), показатели экономической эффективности участия, в частности размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у общества акциям): Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов; Сведения о зависимых обществах с долей участия общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов; Сведения о дочерних обществах с долей участия общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов; Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру;	нет
Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров	нет

Бухгалтерская отчетность

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
за 2010 год

			КОДЫ	
	Форма №1 по ОКУД		0710001	
	Дата (год, месяц, число)	2011	3	24
Организация **Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"**	по ОКПО		00147699	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН		5406010136	
Вид деятельности **Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр**	по ОКВЭД		74.20.2	
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество** / **Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения **в тыс. рублей**	по ОКЕИ		384	

Местонахождение (адрес)
630005, Новосибирская обл, Новосибирск г, Ломоносова ул, дом № 57

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	701 268	801 621
Незавершенное строительство	130	118	304
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	2	2
Отложенные налоговые активы	145	7 719	41 088
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	**190**	**709 107**	**843 015**
II. Оборотные активы			
Запасы	210	232 039	602 348
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	222 875	230 570
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	634	347 562
готовая продукция и товары для перепродажи	214	5 593	9 682
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	2 937	14 534
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	302	8 034
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	637 062	893 286
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	422 239	719 259
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	41 167	3 631
Прочие оборотные активы	270	170	170
Итого по разделу II	**290**	**910 740**	**1 507 469**
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	**300**	**1 619 847**	**2 350 484**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	105	105
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	20 792	20 326
Резервный капитал	430	16	16
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	16	16
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	758 995	728 290
Итого по разделу III	**490**	**779 908**	**748 737**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	50 167	81 818
Отложенные налоговые обязательства	515	21 382	57 200
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	**590**	**71 549**	**139 018**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	404 033	840 392
Кредиторская задолженность	620	332 930	602 444
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	169 956	344 224
задолженность перед персоналом организации	622	59 505	85 064
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	4 598	29 328
задолженность по налогам и сборам	624	17 003	73 876
прочие кредиторы	625	81 868	69 952
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	6 042	19 893
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	25 385	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	**690**	**768 390**	**1 462 729**
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	**700**	**1 619 847**	**2 350 484**

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	48 080	237 044
в том числе по лизингу	911	48080	236952
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	5 215	7 950
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	236 084	285 187
Износ жилищного фонда	970	604	642
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Бланки строгой отчетности	991	33	33

Руководитель _____ **Лосев Станислав Юрьевич** **Главный бухгалтер** _____ **Симакова Лилия Александровна**

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2010 год

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2011	3	29
Организация **Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"**	по ОКПО	00147699		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5406010136		
Вид деятельности **Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр**	по ОКВЭД	74.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество / Смешанная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения **в тыс. рублей**	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 717 437	2 171 808
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1 314 753)	(1 716 422)
Валовая прибыль	029	402 684	455 386
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(134 682)	(167 829)
Прибыль (убыток) от продаж	050	268 002	287 557
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	129	1 863
Проценты к уплате	070	(65 185)	(32 165)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	116 770	141 362
Прочие расходы	100	(276 622)	(178 260)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	43 094	220 357
Отложенные налоговые активы	141	33 369	3 328
Отложенные налоговые обязательства	142	(35 818)	(10 121)
Текущий налог на прибыль	150	(691)	(41 983)
Налог на прибыль ПП	180	(3 339)	2 143
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(6 066)	(3 254)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	30 549	170 470
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	5 478	4 705
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	1	-	898
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	162	8 029	1290	10 461
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	42 220	43 803	59 174	67 987
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	4 695	1 358	4 166	4 629
	270	-	-	-	-

Руководитель _____ **Лосев Станислав Юрьевич** **Главный бухгалтер** _____ **Симакова Лилия Александровна**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
за 2009 год

		КОДЫ		
	Форма №1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2010	3	23
Организация: Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"	по ОКПО	00147699		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5406010136		
Вид деятельности: Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр	по ОКВЭД	74.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес): 630005, Новосибирская обл, Новосибирск г, Ломоносова ул, дом № 57

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	889 614	701 268
Незавершенное строительство	130	2951	118
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	2	2
Отложенные налоговые активы	145	5 315	7 719
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	**190**	**897 882**	**709 107**
II. Оборотные активы			
Запасы	210	361 220	232 039
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	290 585	222 875
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	57878	634
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 253	5 593
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	4 504	2 937
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	7 929	302
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	465 999	637 062
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	240 582	422 239
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	28 259	41 167
Прочие оборотные активы	270	0	170
Итого по разделу II	**290**	**863 407**	**910 740**
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	**300**	**1 761 289**	**1 619 847**

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	105	105
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	22 682	20 792
Резервный капитал	430	16	16
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	16	16
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	634 120	758 995
Итого по разделу III	**490**	**656 923**	**779 908**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	100 000	50 167
Отложенные налоговые обязательства	515	13 513	21 382
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	**590**	**113 513**	**71 549**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	122 100	404 033
Кредиторская задолженность	620	835 274	332 930
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	401 789	169 956
задолженность перед персоналом организации	622	41 464	59 505
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2 807	4 598
задолженность по налогам и сборам	624	12 786	17 003
прочие кредиторы	625	376 428	81 868
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	6 118	6 042
Доходы будущих периодов	640	-	
Резервы предстоящих расходов	650	27 361	25 385
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	**690**	**990 853**	**768 390**
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	**700**	**1 761 289**	**1 619 847**

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	19 296	48 080
в том числе по лизингу	911	19296	48080
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	465	4 846
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	63 019	236 084
Износ жилищного фонда	970	566	604
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Бланки строгой отчетности	991	33	33

Руководитель _____ **Лосев Станислав Юрьевич** **Главный бухгалтер** _____ **Симакова Лилия Александровна**

(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 год

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2010	3	23
Организация **Открытое акционерное общество "Сибнефтегеофизика"**	по ОКПО	00147699		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5406010136		
Вид деятельности **Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр**	по ОКВЭД	74.20.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Открытое акционерное общество** / **Смешанная**	по ОКОПФ/ОКФС	47	41	
Единица измерения **в тыс. рублей**	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2 171 808	2 192 684
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(1 716 422)	(1 797 686)
Валовая прибыль	029	455 386	394 998
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	(167 829)	(151 013)
Прибыль (убыток) от продаж	050	287 557	243 985
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 863	1 352
Проценты к уплате	070	(32 165)	(36 612)
Доходы от участия в других организациях	080	-	11
Прочие доходы	090	141 362	181 261
Прочие расходы	100	(178 260)	(168 105)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	220 357	221 892
Отложенные налоговые активы	141	3 328	5 315
Отложенные налоговые обязательства	142	(10 121)	(13 514)
Текущий налог на прибыль	150	(41 983)	(45 355)
Налог на прибыль ПП	180	2 143	(3 223)
По акту проверки	180		(44)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(3 254)	(1 404)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	170 470	170 114
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	4 705	(2 880)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	217	216
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	-	898	4118	495
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	1290	10 464	709000	6 259
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	59 174	67 987	15 290	3 904
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	4 166	4 629	27	465
	270	-	-	-	-

Руководитель _____ **Лосев Станислав Юрьевич** **Главный бухгалтер** _____ **Симакова Лилия Александровна**

Отчет о результатах деятельности за 2010 год



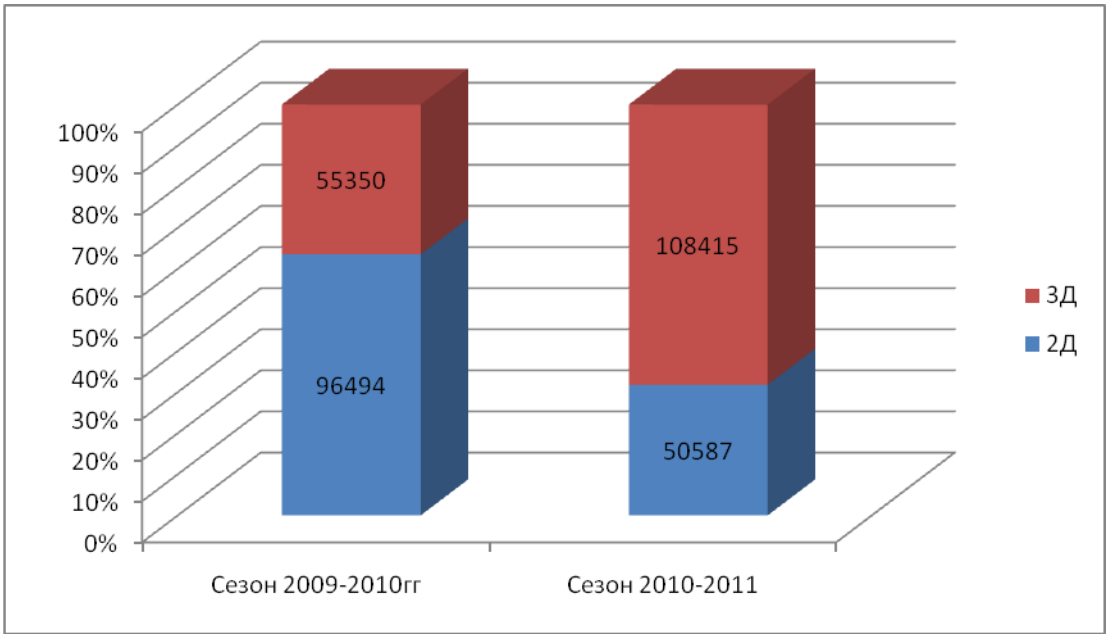
Производство

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.

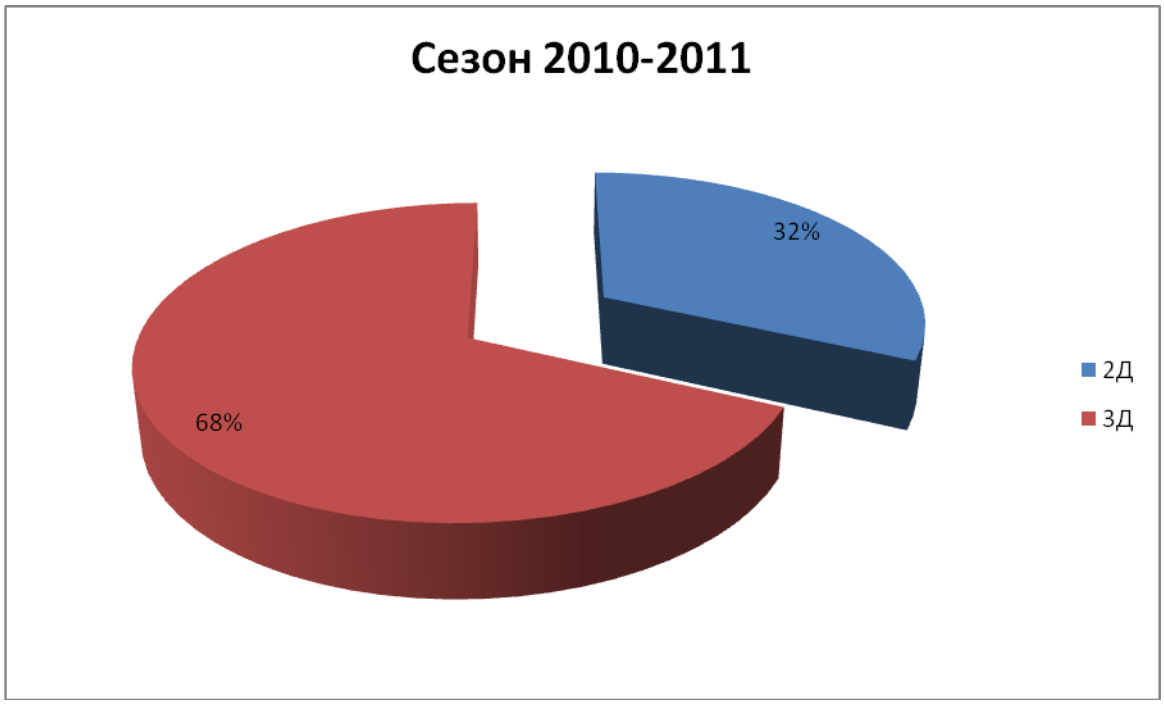
В 2010 году Обществом проводились сейсморазведочные исследования по договорам с нефтегазодобывающими предприятиями на территории Тюменской, Томской, Иркутской, Омской, Кемеровской областей, Республики Саха-Якутия.

За 2010 год ОАО «Сибнефтегеофизика» выполнила сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объёме 4 512,6 пог.км и МОГТ-3Д в объеме 1 310,1 км2 с использованием импульсных, вибрационных и взрывных источников колебаний. Общий объем физических наблюдений в полевом сезоне 2010-2011 гг. составил 159,0 тыс. единиц, из них 108,4 тыс. единиц было получено по методике МОГТ-3D, а 50,6 тыс. единиц –

по методике МОГТ-2Д.



По сравнению с полевым сезоном 2009-2010 в полевом сезоне 2010-2011 увеличилась доля более ресурсоемкого и прогрессивного метода МОГТ-3D с 36,4% в 2009году до 68,2% в 2010г.



В составе ОАО «Сибнефтегеофизика» работало 11 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. Основными заказчиками Общества в 2010 году были - ОАО «Сибнефтегаз», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Хантымансийскгеофизика», ОАО «Якутскгеофизика» и др.



Обработка материалов сейсморазведки и камеральные работы осуществлялись в геофизической экспедиции цифровой обработки и интерпретации (ГЭЦОИ). В 2010 году специалистами ГЭЦОИ составлено 10 отчетов. По всем объектам выполнена инверсия, составлены детальные сейсмогеологические модели, выделено и детализировано 146 перспективных объектов и выполнена оценка их ресурсов. В итоге, геологические ресурсы нефти по категории C_3 и $Д_1^Л$ составили 806 млн. т., газа – 29 995 млн.м^3. Объем обработки и переобработки 3Д составил 1815 км^2, 2Д – 4658 пог.км. Объем интерпретации составил 859,7 км^2 3Д и 12 384 пог.км. 2Д.

Кроме того, ведется работа над двумя большими проектами, переходящими на 2011 год (более 1000 км^2 3Д и более 6000 скважин).

Исследования ВСП проведены в 11, ГИС - в 28 скважинах.

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 2010 году предприятие приобрело две телеметрические системы этой компании.

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 2010г. выручка от реализации товаров, работ, услуг составила 1 717 437 тыс. руб. Динамика последних 5 лет деятельности Общества демонстрирует тенденцию к росту, но в 2010г. произошло снижение. Основным фактором, повлекшим снижение объема работ, является приостановка работ с компанией Зеромакс в Узбекистане в связи с неоплатой выполненных работ. Сумма недополученной выручки составила около 305 млн. руб. (782,62 кв.км.). Обществом ведется претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, получены судебные решения Новосибирского арбитражного суда в пользу Общества.

Также следует отметить, что Обществом выполняется работа по замещению выручки узбекского контракта выручкой по контрактам с российскими компаниями, которая позволит в 2011-2012г.г. выйти на уровень 2009г.



В части финансовых коэффициентов наблюдается некоторое снижение коэффициента автономии и коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами, что связано с замещением выпадающей выручки от узбекских контрактов кредиторской задолженностью и заемными ресурсами.

Коэффициент текущий ликвидности, характеризующий точечную ликвидность предприятия, остается в рамках допустимых значений.



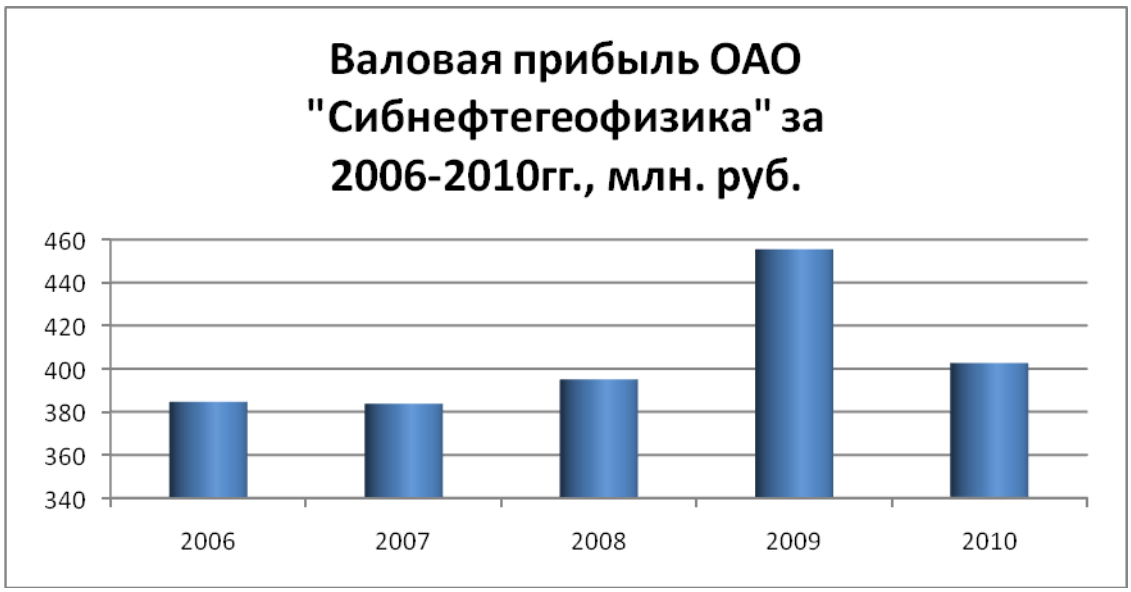
Оборачиваемость активов снизилась, что в основном связано с ростом дебиторской задолженности и объемов незавершенного производства. В 2010г. произошло существенное изменение структуры работ в пользу 3Д, которые являются более ресурсоемкими по сравнению с 2Д, что приводит к росту среднего уровня объема незавершенного производства. Помимо этого, проекты становятся более долгосрочными и территориально удаленными (например, Малыгинский лицензионный участок находится на п-ве Ямал и выполняется в три полевых сезона: 2009-2010, 2010-2011 и 2011-2012), что приводит к росту объема расходов и их неравномерному распределению по времени выполнения проекта.

Увеличение срока оборачиваемости дебиторской задолженности в днях, по сравнению с 2009г., связано с наличием в составе дебиторской задолженности долга Зеромакс, который составляет более половины общего размера дебиторской задолженности и находится уже более полутора лет без движения. Так, по состоянию на 31.12.2010г., доля Зеромакс составляет 49%.

Снижение оборачиваемости кредиторской задолженности по сравнению с предыдущим годом незначительно, т.е. практически осталось на том же уровне.

Следует отметить, что рентабельность по валовой прибыли выше уровня 2009г. на 2,4% и составила 23,4%. Этот результат достигнут за счет оптимизации расходов при производстве сейсморазведочных работ и повышения эффективности работ.

Что касается чистой прибыли, Обществом было принято решение (это отражено в учетной политике) о создании резерва по сомнительным долгам в размере 35% от задолженности более чем 180 дней и только по Компании Зеромакс, так как по другим организациям вероятность погашения дебиторской задолженности не вызывает на данный момент сомнений. Сумма данного резерва составляет 116 349 тыс. руб. Следовательно, без создания резерва по сомнительным долгам, чистая прибыль составила бы 146 898 тыс. руб., что соответствует нормативному уровню при снижении объема выручки. Рост чистой прибыли показывает, что темп роста затрат ниже темпа роста выручки, т.е. рентабельность и эффективность финансово-хозяйственной деятельности растет.



На основании вышеуказанных коэффициентов и расчетов можно говорить о разнонаправленном изменении показателей, однако, следует отметить, что все они находится в пределах допустимых значений. Несколько замедлились сроки возврата дебиторской задолженности, вызванное задолженностью Зеромакс, а также тенденция к замещению денежной выручки Зеромакса внешним финансированием. В целом финансовое положение Общества продолжает оставаться стабильным.

Что касается оценки имущественного положения Общества, то наблюдается значительное увеличение коэффициента обновления основных средств и уменьшение коэффициента выбытия. При этом коэффициент изношенности остался на прежнем уровне, следовательно, темпы ввода основных средств превышают темпы их выбытия, идет существенное «обновление» парка основных средств.

Фактическое формирование прибыли

Наименование показателя	За 2010 год (тыс. руб.)
Доходы и расходы по обычным видам деятельности	1 717 437
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	1 314 753
Валовая прибыль	402 684
Управленческие расходы	134 682

Прибыль от продаж	268 002
Прочие доходы и расходы	
Проценты к получению	129
Проценты к уплате	-65185
Доходы от участия в других организациях	
Прочие доходы	116 770
Прочие расходы	-276 662
Прибыль до налогообложения	43 093
Отложенные налоговые активы	33 369
Отложенные налоговые обязательства	-35 818
Текущий налог на прибыль	-691
Налог на прибыль ПП	-3339
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-6 066
Чистая прибыль отчетного периода	30 549

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.

Основных показателей бюджета доходов и расходов за 2010 год:

- Выручка, тыс.руб.: план – 1 951 893, факт – 1 717 437, выполнение – 88,0%;
- Чистая прибыль, тыс. руб.: план – 163 515, факт – 30 549, выполнение – 18,7%;
- Рентабельность чистой прибыли: план – 8%, факт – 2%.

Основные средства и незавершенное строительство

Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2010 г. составляет 801 621 тыс. руб. По состоянию на 1 января 20010 года основные средства в Обществе не переоценивались. На консервацию переведены 2 сейсморазведочные партии (СП 4, СП 20).



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 304 187 тыс. руб. Из них на балансе лизингополучателя учитывается 144 126,4тыс. руб, и на балансе лизингодателя 160 060,7 тыс. руб. Общая задолженность по договорам лизинга на 31.12.2010г. составляет 251 125,0 тыс. руб.

На балансе предприятия числится 29 объектов недвижимости, а так же 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.

Дебиторская задолженность на 31 декабря 2010 года составила 893 286 тыс. руб. в т.ч.:

- по статье Заказчики – 719 259 тыс. руб., в т.ч. Компания Зеромакс – 439 586 тыс. руб.
- по статье авансы Поставщикам – 140 668 тыс. руб.
- по статье Прочие дебиторы – 33 359 тыс. руб.

Основная причина прироста дебиторской задолженности в сумме 256 224 тыс. руб. связана с ростом задолженности Компании Зеромакс. В 2010г. был учтен акт на 116 млн. руб., который был признан судом, т.к. компания Зеромакс уклонялась от его подписания.

Последние поступления от этой компании датируются ноябрем 2009г. Начиная с апреля 2009 года, компания стала допускать несвоевременную оплату выполненных работ, задержки платежей, в результате чего было принято решение остановить с октября 2009 года первый отряд и с декабря 2009г. - второй отряд сейсмопартии №4. После проведения переговоров с руководством компании было принято решение о судебном решении вопроса погашения задолженности, т.к. отчетливо проявились политические риски, связанные с данной компанией. Начиная с декабря 2009 года, Сибнефтегеофизика постепенно получила судебные решения Новосибирского арбитражного суда в пользу компании по всем долгам по всем контрактам.

Помимо проблемной дебиторской задолженности компании Зеромакс, по сравнению с докризисным периодом имеет место существенное изменение условий оплаты выполненных работ: отсутствие авансов, оплата выполненных работ через 60-90 дней после подписания актов. Для сравнения - в 2009г. этот период составлял в основном 30 дней.

В 2010 году выплачен аванс Компании Серсель в размере 30 038 тыс. руб. - крупному поставщику геофизического оборудования, это привело к увеличению дебиторской задолженности по статье «Авансы поставщикам» по состоянию на 31 декабря 2010г.

Наблюдается увеличение кредиторской задолженности на 269 514 тыс. руб., общий размер которой к концу 2010 года составил 602 444 тыс. руб. В основном это обусловлено ростом задолженности перед поставщиками за приобретение вибрационных источников, поставку ГСМ, запчастей для буровых установок и прочих, а также по договорам лизинга.

Удельный вес кредиторской задолженности в общей массе краткосрочных обязательств составляет 41,2%, меньше на 2,1%, чем на начало периода.

Основные кредиторы:

- ЗАО «Курганавторемонт» (13 877 тыс. руб.);
- ООО ТК «ТехДорКомплект» (56 566 тыс. руб.);
- Падалко О.В. (17 082 тыс. руб.);
- Геосвип ЗАО (20 813 тыс. руб);
- ОАО «Райффайзенлизинг» (94 117 тыс. руб.).

Задолженность перед персоналом на конец года составила 85 064 тыс. руб. Рост по отношению к 31.12.2009г. на 25 559 тыс. руб. объясняется увеличением районного коэффициента и северной надбавки, так как большинство партий выполняют работы в районах крайнего севера и местностях, приравненных к районам Крайнего Севера. В связи с ростом заработной платы увеличилась сумма налоговых начислений с з/платы и составляет: страховые платежи 29 328 тыс. руб., НДФЛ 52 588 тыс. руб.

Заемные средства

Учитывая сезонный характер работы, значительный рост затрат на природоохранные мероприятия, ежегодные перебазировки нескольких сейсморазведочных партий к новым местам базирования, увеличение доли 3Д работ, 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 31.12.2010г. в общем объеме краткосрочных обязательств составляет 57,5% (840 392 тыс. руб.).

Уставный капитал

Наименование	2009		2010	
	Кол-во акций	Кол-во акций	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 2009	Выбытие за 2010г.	на 31декабря 2010года-

	(тыс.руб.)		тыс.руб.
Добавочный капитал	20 792	466	20 326

При выбытии основных средств, стоимость которых в результате переоценки была увеличена, сумма его дооценки 466 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

В 2010 году резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год не создавался. В результате проведенной инвентаризации, на конец отчетного периода, недоиспользованная сумма резерва, сформированного в 2009г. составила 14 942 тыс. руб. и включена в состав прочих доходов.

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 2009г.	за год, закончившийся 31 декабря 2010г.
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль, непокрытый убыток) отчетного года, в тыс. руб.	170 470	30549
Привилегированные акции, в тыс. руб.	0	0
Базовая прибыль в тыс. руб.	170 470	30549

Средневзвешенное количество акций в обращении в течение отчетного года	786 700	786 700
Базовая прибыль на акцию, в рублях	217	39

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 2010 год дивиденды не объявлялись. По итогам финансово–экономической деятельности за 2009 год и по решению общего собрания акционеров были начислены дивиденды на одну обыкновенную акцию в размере 27,08 руб. с общей суммой начисления 21 303,8 тыс.руб., на привилегированную, соответственно, 81,27 руб. с общей суммой начисления 21 311,4 тыс. руб.

Персонал

В 2010 году среднесписочная численность составила 1 963 человек, из них ИТР – 27%, рабочих - 73%.



В Обществе трудятся работники с высшим образованием - 285 человек, со средним профессиональным - 311 человек. В 2010 году прошли профессиональную подготовку 25 человек, стажировку 18 человек (это операторы невзрывных источников сейсмических колебаний, наладчики геофизической аппаратуры). Прошли аттестацию 66 взрывников. Кроме того, курсы повышения квалификации прошли 14 человек, из них 6 руководителей и 8 специалистов. Обучение проводится как по корпоративной программе, так и по программам целевых курсов, конференций, тренингов в Новосибирске и других городах России. 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	2009	2010	2010 /2009
Среднесписочная численность	чел.	2 059	1 963	95,3
Средняя заработная плата, тыс. руб.	тыс.р.	31,4	33,1	105,4
Выработка на 1 работающего	тыс.р.	1054,8	874,9	82,9

Наблюдается нормальный уровень роста средней заработной платы. Снижение выработки на 1 работающего объясняется увеличением доли 3Д работ в 2010году, которые наиболее трудоемки.



Своими первоочередными задачами Общество 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.

Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

В 2010 году Обществом одобрены и заключены следующие договоры:

Сделки, одобренные на заседаниях Совета директоров

Крупные сделки	Сделки с заинтересованностью
Кредитное соглашение № 7540-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк» (протокол от 22.03.2010)	Договор аренды оборудования с ОАО «Хантымансийскгеофизика» (протокол от 22.03.2010).
Договор об ипотеке № 7540/Р1 с ЗАО «Райффайзенбанк» (протокол от 22.03.2010)	
Договор об ипотеке с ООО «Райффайзен-Лизинг» (протокол от 22.03.2010)	
Дополнительное соглашение №1 к Договору об ипотеке № ДИ-2010/4093-1 от 13.05.2010г. с ООО «Райффайзен-Лизинг» (протокол от 22.03.2010)	
Изменения №1 к Кредитному Соглашению № 6771/2-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк» (протокол от 22.03.2010).	
Дополнительное соглашение №1 к Договору об ипотеке № 6771/2/Р1 с ЗАО «Райффайзенбанк» (протокол от 22.03.2010).	
Соглашение о предоставлении кредита в форме овердрафта № 6771/1-NSK с ЗАО «Райффайзенбанк» (протокол от 22.03.2010)	

Сделки, одобренные на общих собраниях акционеров Общества

№ пп	Сделки с заинтересованностью

1	Договор подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д на Малыгинском лицензионном участке в 2009–2012 гг. в объеме полнократных 850 пог.км.на сумму: не менее 543 320 000 (Пятьсот сорок три миллиона триста двадцать тысяч) рублей с НДС, сроки проведения работ – с декабря 2009 г. по май 2012 г.
2	- Договор подряда с ОАО «Хантымансийскгеофизика» на выполнение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в полевом сезоне 2009–2010 гг.: сейсморазведочные работы – 292,5 пог.км., рубка – 180 пог.км; на сумму: не менее 82 723 000 (Восемьдесят два миллиона семьсот двадцать три тысячи) рублей с НДС, сроки проведения работ – с февраля 2010 г. по апрель 2010 г.
3	- Договор подряда с ОАО «Центральная геофизическая экспедиция» на проведение в полевой сезон 2009-2010 гг. наземной сейсмической съемки: 2D на лицензионных блоках: 70-1 «Южно-Фестивальный-1» в объеме 150 пог.км.; 70-3 «Южно-Фестивальный-3» в объеме 150 пог.км.; 85-1 «Верхне-Нюрольский-1» в объеме 100 пог.км.; 85-2 «Верхне-Нюрольский-2» в объеме 200 пог.км.; на сумму: не менее 69 384 000 (Шестьдесят девять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи) рублей с НДС, сроки проведения работ – с февраля 2010 г. по апрель 2010г.
4	Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г., Договора на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. между Обществом и ОАО «Хантымансийскгеофизика», в совершении которых имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Договор на производство сейсморазведочных работ на территории Южно-Талаканского участка в полевой сезон 2010-2011г.: Стороны сделки: ОАО «Хантымансийскгеофизика» - генподрядчик, ОАО «СибНГФ» - субподрядчик. Предмет сделки: выполнение полевых сейсморазведочных работ на Южно-Талаканском участке ОАО «Сургутнефтегаз» с применением профильных систем наблюдения 3Д в полевой сезон 2010-2011 г. Общий объем работ по методике МОГТ 3Д в физических единицах составляет – 400кв.км. Цена сделки: 319 480 000 (Триста девятнадцать миллионов четыреста восемьдесят тысяч) рублей с НДС. Сроки выполнения работ: апрель 2010 г. – июнь 2011 г. Срок договора: Договор считается заключенным со дня его одобрения в порядке, установленном законом и действует по 30.06.2011. Договор на производство сейсморазведочных работ на территории Багдынского лицензионного участка в полевой сезон 2010-2012 гг. Стороны сделки: ОАО «Хантымансийскгеофизика» - генподрядчик, ОАО «СибНГФ» - субподрядчик. Предмет сделки: выполнение полевых сейсморазведочных работ на Багдынском

	лицензионном участке ОАО «Сургутнефтегаз» с применением профильных систем наблюдения 2Д в полевых сезонах 2010-2011 г. Общий объем работ по методике МОГТ 2Д в физических единицах составляет – 1685 пог.км. Цена сделки: 362 634 700 (Триста шестьдесят два миллиона шестьсот тридцать четыре тысячи семьсот) рублей с НДС. Сроки выполнения работ: апрель 2010 г. – июнь 2012 г. Срок договора: Договор считается заключенным со дня его одобрения в порядке, установленном законом и действует по 30.06.2012.
5	Договор № 16С-10 от 30.04.2010 г. на проведение сейсморазведочных работ 2Д на Умоткинском лицензионном участке в редакции Дополнительного соглашения на следующих условиях: Стороны сделки: ОАО «Хантымансийскгеофизика» - Генподрядчик, ОАО «СибНГФ» - Субподрядчик. Предмет сделки: выполнение работ на Умоткинском лицензионном участке в полевом сезоне 2009/2011. Объем сейсморазведочных работ МОГТ 2Д составляет 1484,6 пог.км. Цена сделки: 420 155 520 (Четыреста двадцать миллионов сто пятьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей с НДС. Сроки выполнения работ: февраль 2010 – июнь 2011 г. Иные условия: в соответствии с Приложением № 1 к Протоколу.

Информация о распределении прибыли, полученной в 2010 году

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 22.06.2010г. (протокол от 23.06.2010 г.), принято решение об объявлении и начислении дивидендов по итогам 2009 года,

- по привилегированным акциям – 21 311,4 тыс. руб. (или 81,27 руб. на одну акцию);
- по обыкновенным акциям – 21 303,8 тыс. руб. (или 27,08 руб. на одну акцию).

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям данной категории (типа), руб.: **21 303 836**

Общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **10 900 273,1**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по привилегированным акциям данной категории (типа), руб.: **21 311 432,1**

Общий размер дивидендов, выплаченных по привилегированным акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **10 646 309,3**

Предложения по использованию чистой прибыли Общества за 2010 год

№ п/п	Виды расхода	Сумма, тыс.руб.
1	2	3
I	Дивиденды по акциям	7 637,25
II	Финансирование приобретения основных средств	11 455,87

III	Выплаты социального характера, в т.ч: (выплаты надбавок к пенсиям, праздничным датам, единовременное пособие уходящим на пенсию, материальная помощь работникам к очередному отпуску, материальная помощь на улучшение жилищных условий, материальная помощь и беспроцентная ссуда молодым семьям, молодым специалистам, стипендии и т.п., расходы на проведение оздоровительных мероприятий, организацию отдыха работников и их семей, расходы на приобретение путевок на санаторно-курортное лечение, расходы на страхование жизни работников общества, на охрану труда, прочие расходы)	11 455,88

На выплату дивидендов по акциям предлагается распределить 25% чистой прибыли, т.е. по аналогии с нормой, примененной в прошлом 2009 году. Абсолютная сумма дивидендов к выплате составит 7 637,25 тыс. руб.;

На выплаты социального характера предлагается направить сумму в размере 11 455,88 тыс. рублей. По статистике прошлых лет, фактическое использование прибыли на выплаты социального характера находилось в диапазоне от 12 до 16 млн. рублей. Поскольку Общество, в силу сложившихся обстоятельств, находится в более экономном режиме расходования, в том числе и на социальные нужды, сумма в размере 11,5 млн. руб. может быть достаточна для выплат материальной помощи, компенсаций и т.п.

Оставшаяся сумма прибыли должна быть направлена на финансирование приобретения основных средств (11 455,87 тыс. руб.). Поскольку на 2011г. сохраняется тенденция смещения спроса в сторону 3D-методик, просто для продолжения работы на рынке, требуется расширение парка необходимого оборудования (вездеходной техники, раций, геофизического оборудования). В связи с этим часть прибыли Общество предлагает направить на финансирование приобретения основных средств.

Информация о получении государственной поддержки в 2010 году

ОАО «Сибнефтегеофизика» в 2010 году не использовала и не получала субсидий государства.

Основные факторы риска, связанные с деятельностью общества

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 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 январе 2010г.

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.

Сведения о судебных разбирательствах

- Информация о неоконченных (по состоянию на 31.12.2010г.) судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве Ответчика:

Истец	Предмет спора	Сумма иска (руб.)	Стадия рассмотрения
Васечко Л.И.	О взыскании компенсации при расторжении трудового договора	9 325 156	На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции
Голубев С.И.	О восстановлении на работе, взыскании оплаты за вынужденный прогул и морального вреда	877 808	На стадии рассмотрения в суде 1-й инстанции

- Неоконченных (по состоянию на 31.12.2010г.) судебных разбирательств, в которых Общество выступает в качестве Истца, нет.

Сведения о результатах исполнения поручений Президента и Правительства РФ

Обществом были предприняты в 2010 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 2010г. доля закупаемых Обществом товаров и услуг российского производства составила около 88%. Оставшиеся 14% (около 130 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: в соответствии со среднесрочной программой деятельности на 2009-2012 гг., утвержденной Советом Директоров общества 21.05.2010г. инвестиционная программа на 2010 год составляла 253 162 тыс. руб. Фактически на приобретение основных средств потрачено 140 427 тыс. руб. Основной причиной недовыполнения инвестиционной программы стало недополучение выручки от компании Зеромакс, повлекшей дефицит денежных средств.

Управленческие расходы снизились по сравнению с 2009 годом на 19,8% и составили 134 682 тыс. руб. за счет мероприятий по экономии материальных затрат, введению режима неполного рабочего времени с июня по сентябрь 2011г. в связи с особенностями технологического процесса, сокращением объема, выполняемых работ в полевом сезоне 2009-2010г.

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. Аналогичную систему отопления планируется выполнить в БПТО по ул. 40 лет Октября 2 «А» (2й этап).	За 2010 год экономический эффект составил 199 Гкал или 176 796 рублей.
2	Оптимизация энергозатрат по системам отопления. Данное мероприятие	По итогам проведенных мероприятий экономия за 2010 год составила 22 383

	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.	кВт или 14 438,8 рублей.
3	Использование инновационных энергосберегающих технологий по освещению .	За 2010г. экономический эффект составил 142 884 кВт или в денежном выражении – 311 241 рублей.

Итоги

Для ОАО «Сибнефтегеофизика» 2010 год был достаточно тяжелым. Основная причина – это недостаточный объем собственных денежных средств, необходимых для финансирования работ, из-за прекращения работ на территории Узбекистана и увеличения доли 3Д работ. В связи с этим предприятие было вынуждено обращаться к кредитным организациям за заемными средствами, чтобы исключить несвоевременное снабжение сейсморазведочных партий ГСМ, запчастями, техникой и оборудованием. Кроме того следует отметить низкую производительность бурения при выполнении работ на территории ЯНАО. Основной причиной явилось повсеместное распространение гравийно-галечниковых отложений, напорных плывунов и мозаичной мерзлоты.

Все это привело к тому, что предприятию не удалось выполнить работы в запланированном объеме. Тем не менее, предприятию удалось сохранить работоспособное состояние. Более того, увеличить рентабельность валовой прибыли на 2,4 процентных пунктов по сравнению с 2009 годом за счет оптимизации расходов при производстве сейсморазведочных работ и повышения эффективности работ.

Ключевым фактором, повлекшим снижение объема работ, является приостановка работ с компанией Зеромакс в Узбекистане в связи с неоплатой выполненных работ. Летом 2010 года Сибнефтегофизика вывезла из Узбекистана часть оборудования сейсмопартии №4, которое переброшено на контракты в Западной и Восточной Сибири. Персонал партии распределен по другим партиям. В Узбекистане на сегодня остаются 46 единиц колесного транспорта, которые хранятся на таможенных складах, а также часть прочего имущества партии (запчасти, постельное белье и т.д.) на месте базирования, охраняемые сменным персоналом из 3-4х человек. Сибнефтегеофизика не планирует уходить из Узбекистана, т.к. это очень перспективная и высокорентабельная область и у нас в ней уже накоплен большой опыт работы. К тому же есть большая вероятность, что в течение ближайших 6-7 месяцев работы на месторождениях будут возобновлены.

Основные задачи, стоящие перед обществом на 2011 год, следующие:

- сформировать заказы геофизических работ на следующий полевой сезон 2011-2012 г.г.; мы этим занимаемся и уже сегодня договоры с заказчиками или частично подписаны или есть договоренности на их заключение. Ожидаемый объем работ на 2011 год составляет более 2 млрд. руб.;
- провести анализ работы полевых партий за полевой сезон 2010-2011 года, выявить резервы для повышения эффективности работы;
- составить план подготовки полевых партий к полевому сезону 2011-2012 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.