Утверждено годовым
общим собранием акционеров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
12 апреля 2013 г.

Предварительно утверждено
Советом директоров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
12 марта 2013 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
о результатах финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества за 2012 финансовый год

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

ОАО «Сибнефтетранспроект» создано 20 января 1994 г. путем преобразования «Сибирского Государственного проектного института по проектированию автозаправочных станций и предприятий транспорта и хранения нефтепродуктов “Сибгипронефтетранс”» в соответствии с Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 01.07.1992 г. № 721 и «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17.11.1992 г. № 1403 и является его правопреемником. Учредителем общества является Комитет по управлению имуществом Омской области.

ОАО «Сибнефтетранспроект» (далее – общество, предприятие или организация) зарегистрировано Инспекцией Министерство по налогам и сборам Российской Федерации № 2 по Центральному административному округу г. Омска 23.07.2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1025500970428. 23.07.2002 г. внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц запись о государственной регистрации Устава общества в новой редакции, которой присвоен государственный регистрационный номер 2025500970438.

В 2007 г. обществом внесены изменения в Устав (Протокол общего ежегодного собрания акционеров от 29.06.2007 г. № ОСА-01/07), в соответствии с которыми изменено полное фирменное наименование общества на Открытое акционерное общество «Сибирский институт по проектированию предприятий транспорта и хранения газа, нефти и нефтепродуктов “Сибнефтетранспроект”». Изменения в Устав общества зарегистрированы Инспекцией Федеральной налоговой службы Российской Федерации № 2 по Центральному административному округу г. Омска 12.07.2007 г. за государственным регистрационным номером 2075504058265.

Сокращенное фирменное наименование общества с 1994 г. не претерпело изменений и остается – ОАО «Сибнефтетранспроект».

Местонахождение общества: Российская Федерация, 644009, г. Омск, ул. 10 лет Октября, 180 Б.

Обществом приобретено и введено в эксплуатацию новое производственное помещение, размещенное на трех этажах жилого дома расположенного по адресу: Российская Федерация,

644042, г. Омск, ул. Иртышская набережная, 11, корпус 1 и корпус 2.

Независимым аудитором, проводившим проверку финансово-хозяйственной деятельности общества в 2012 г., является ООО «АК «Премьер Аудит».

Место нахождения: Российская Федерация, 644031, г. Омск, 10 лет Октября, 147, офис 111. Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е 004050 от 07.04.2008 г., выданная Министерством Финансов Российской Федерации, со сроком действия до 06.04.2013 года. ООО «АК «Премьер Аудит» является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская Палата».

Организационная структура общества сформирована по принципу рационального взаимодействия всех подразделений и каждого работника с целью получения максимального результата – обеспечения своевременного выполнения проектно-изыскательских работ высокого качества, и состоит из структурных подразделений, представленных проектными, изыскательскими и функциональными отделами и службами.

Численность общества на 31.12.2012 года составила 459 человек. Коллектив общества представлен профессионалами, высококвалифицированными специалистами. Все руководители производств и ведущие специалисты проходят своевременное повышение квалификации и аттестацию по правилам и нормам промышленной безопасности.

В связи с введением в России с 1 января 2010 г. саморегулирования в области подготовки и организации подготовки проектной документации, выполнения инженерных изысканий, в целях соблюдения требований законодательства к поддержанию профессионального уровня инженерно-технического персонала, его аттестации в связи с выполнением работ на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах капитального строительства, обязанности страховать профессиональную ответственность, а также в связи с обязанностью платить за участие в саморегулируемых организациях и их национальных объединениях, общество несет значительные ежегодные финансовые расходы. Так в 2012 г. на указанные цели израсходовано более 500 тыс. рублей. При этом более 100 чел. общества повысили свою квалификацию, прошли профессиональную переподготовку и аттестацию по правилам и нормам промышленной безопасности.

Общество выполняет проектно-изыскательские работы по широкому спектру строительной деятельности, оказывает услуги по согласованию технических подключений к существующим инженерным системам, актов выбора земельных участков, выполняет функции по организации подготовки проектной документации (функции генерального проектировщика).

Основными видами деятельности общества остается разработка проектно-сметной документации и выполнение инженерных изысканий для нового строительства, реконструкции, капитального ремонта и технического перевооружения зданий и сооружений транспорта нефти, нефтепродуктов, природного, попутного и сжиженных углеводородных газов и других жидкостей, магистральных и иных нефтепроводов, газопроводов, нефтепродуктопроводов, хранилищ газа, нефти и нефтепродуктов, объектов газового хозяйства, нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих производств.

Деятельность общества в 2012 году осуществлялась на основании свидетельств о допуске к определенным видам работ и лицензий. В силу перехода строительной отрасли на систему саморегулирования ОАО «Сибнефтетранспроект» на конец 2012 г. является членом саморегулируемых организаций по подготовке проектной документации - Некоммерческое партнерство «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли», учредителем которого является ОАО «Транснефть», и Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих

проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик», учредителем которого является ОАО «Газпром», а также саморегулируемой организации по выполнению инженерных изысканий - Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве», которое объединяет более 38 % всех изыскательских организаций России.

В 2012 г. обществом получены новые сертификаты соответствия системы менеджмента качества, применяемой в организации, требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008, СТО Газпром 9001-2006 в добровольных системе сертификации «Газсерт».

2. АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал общества составляет 2863 руб. (Две тысячи восемьсот шестьдесят три рубля 00 коп.), который составляется из 21472 (Двадцать одна тысяча четыреста семьдесят два) именных обыкновенных акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,10 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая и 7158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именных привилегированных типа А акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,10 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая.

В настоящее время владельцами ценных бумаг акционерного общества являются:

Юридическое лицо: ОАО «Сибпромсервис», которое владеет 5491 (Пять тысяч четыреста девяносто одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 19,18 % уставного капитала или 25,57 % обыкновенных акций общества.

Работники и бывшие работники общества владеют в совокупности 15981 (Пятнадцать тысяч девятьсот восемьдесят одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 74,43 % обыкновенных акций общества и 7158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именными привилегированными типа А акциями, что составляет совместно (обыкновенные и привилегированные акции) 80,82 % уставного капитала.

За отчетный 2012 год изменение размера уставного капитала не происходило.

За отчетный 2012 год значительных изменений в структуре капитала общества, в том числе перераспределения акций общества связанных с переходом права собственности, не произошло. На организованном фондовом рынке ценных бумаг акции общества за истекший период не обращались.

Нарушения прав и законных интересов акционеров, в том числе миноритарных, за отчетный 2012 год, а также ситуаций, когда акционер мог требовать выкупа своих акций обществом в силу принятия не популярных решений, отсутствуют. Члены Совета директоров и руководство общества постоянно уделяют особое внимание в своей деятельности вопросам соблюдения прав и законных интересов всех акционеров, связанных, в том числе, с приобретением акций общества. В 2012 г. факты совершения крупных сделок и сделок с заинтересованностью по отчуждению акций общества отсутствовали, основными фактами смены владельцев акций общества являлись факты вступления в наследство.

Обществом в отчетном 2012 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками или сделками, в совершении которых имеется заинтересованность - не совершалось.

3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров.

Ежегодное общее собрание акционеров по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2011 г. (далее - Собрание) проводилось 29 июня 2012 г. (Протокол общего собрания акционеров от 4 июля 2012 г. № ОСА-01/12).

В соответствии с принятыми решениями Собрания были утверждены:

1. Годовой отчет ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2011 год.

2. Годовая бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2011 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.

3. Распределение чистой прибыли ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2011 г., рекомендованное советом директоров ОАО «Сибнефтетранспроект», в соответствии с которым чистая прибыль общества составила 113 565 тыс.руб., из нее, было направлено на выплату дивидендов по всем категориям и типам ценных бумаг 28 379,884 тыс. руб., что составляет около 25,00 % от чистой прибыли, из расчета размера дивидендов на одну обыкновенную акцию 793,00 руб., привилегированную типа А акцию 1586,00 рублей.

4. Органы управления и контроля общества на 2012 – 2013 года:

Совет директоров в количестве 11 человек в составе:

1.	Крупников Владимир Иванович
2.	Рожков Александр Сергеевич
3.	Леонов Станислав Сергеевич
4.	Крупников Иван Владимирович
5.	Гуськов Вячеслав Николаевич
6.	Кулиш Владимир Николаевич
7.	Колтунов Алексей Юрьевич
8.	Гончар Константин Васильевич
9.	Зуга Игорь Михайлович
10.	Долгов Борис Павлович
11.	Дерябина Любовь Яковлевна

Ревизионная комиссия в количестве 4 человек в составе:

1.	Бойко Елена Николаевна
2.	Васильева Галина Васильевна
3.	Маслакова Валентина Сергеевна
4.	Щегольская Елена Викторовна

Счетная комиссия в количестве 3 человек в составе:

1.	Першина Валентина Григорьевна
2.	Денисов Григорий Юрьевич
3.	Щегольский Игорь Анатольевич

Аудиторская компания - ООО «АК «Премьер Аудит».

Внеочередных общих собраний акционеров в 2012 г. не проводилось.

Единоличным исполнительным органом общества (Генеральным директором) является

Крупников Владимир Иванович, избранный в 2008 г. (Протокол общего собрания акционеров от 20 июня 2008 г. № ОСА-01/08) со сроком полномочий 5 (Пять) лет до проведения ежегодного общего собрания акционеров общества, которое состоится в 2013 году.

В целях подготовки к ежегодному общему собранию акционеров по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2012 г. было проведено два заседания Совета директоров 1 марта и 20 марта 2013 г., на которых были рассмотрены и приняты решения по всем основным вопросам необходимым для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 4 ст. 13 Устава общества размер годовых дивидендов по привилегированным именным акциям типа А определяется как 10 % чистой прибыли общества за отчетный финансовый год, в частности 10 % чистой прибыли за 2012 г. составило 95 809 тыс. руб., количество размещенных привилегированных акций на момент закрытия реестра акционеров составляет 7158 штук. Таким образом, рассчитанный на 1 привилегированную акцию размер дивиденда за 2012 г. составил 1 338 рублей.

Совет директоров обсудил и высказал рекомендации по размеру дивиденда за 2012 г. на одну обыкновенную акцию в размере 669 рублей.

Таким образом, общая сумма, направляемая на выплату дивидендов с учетом налогов, за 2012 г. составила 23 942,172 тыс. рублей.

4. СТРУКТУРА ВЫПОЛНЕННЫХ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ЗА 2012 ГОД

Формирование портфеля заказов на выполнение проектно-изыскательских работ на 2012 г. и в течение всего отчетного периода происходило на конкурсной основе путем участия в тендерах.

Право на участие в открытых и закрытых конкурсах (тендерах), проводимых компаниями нефтегазового комплекса, организация получает при условии прохождения ею предварительной квалификации или аккредитации на отдельные виды работ. Так общество за отчетный период прошла важную Предквалификацию с целью включения в Реестр потенциальных участников Конкурентных закупок Группы Газпром на право выполнения проектных работ по четырем основным направлениям: проектирование компрессорных станций, ГРС, линейной части магистральных газопроводов и трубопроводных отводов, что обеспечило возможность обществу участвовать и побеждать в тендерах, проводимых ОАО «Газпром». Более того, ОАО «Сибнефтетранспроект» практически единственное предприятие России, которое прошло указанную предквалификацию, и включено в Реестр Газпрома, не являющееся дочерним или зависимым предприятием ОАО «Газпром».

Основная проблема получения заказа даже при наличии пройденной предквалификации (аккредитации) является конкурентно-способная цена конкурсной заявки, что влечет необходимость значительного уменьшения цены работ с целью получения заказа, и соответственно приводит к уменьшению получаемой прибыли обществом. В связи с этим одной из основных задач, которую придется решить обществу в ближайшее время – это поиск внутренних резервов, их структурирование, внедрение новых форм организации труда в целях сокращения издержек, повышения производительности труда, и как результат сокращение сроков выполнения проектно-изыскательских работ и повышение качества выпускаемой

продукции.

Постоянное изменение конъюнктуры рынка проектных и изыскательских работ, системы распределении объемов работ и подходов к отбору подрядных организаций на право заключения договоров на выполнение проектно-изыскательских работ, проводимая потенциальными заказчиками в 2012 г., существенно повлияли на деятельность Нашей организации. Установление более жестких требований заказчиками при отборе потенциальных исполнителей работ, усиление контроля исполнения за выполнением обязательств, применение штрафных санкций за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договорам, повлекло необходимость внесения изменений во внутреннюю политику общества по исполнительской дисциплине, которая на сегодняшний день выходит на первый план.

Основными заказчиками общества в 2012 г. являлись: ОАО «Газпром» и его дочерние предприятия, такие как, ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром информ», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром трансгаз Томск», ОАО «Гипроспецгаз», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром трансгаз Самара»; ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние предприятия - ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-УфаНИПИнефть», ООО «РН-Находканефтепродукт»; ОАО «ТНК-ВР» и его дочерние предприятия – ОАО «Роспан Интернешнл», ООО «ТНК-Уват»; ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» и др.

Доля проектно-изыскательских работ в 2012 г. имеет следующую структуру распределения между основными заказчиками работ: ОАО «Газпром» – 54,51 % (2011 г. - 65,70 %); ОАО «НК «Роснефть» – 17,15 % (2011 г. - 14,84 %); ОАО «ТНК-ВР» - 18,41 % (2011 г. - 9,96 %); ОАО «Газпром нефть» - 2,14 % (2011 г. – 4,78 %); прочие заказчики – 7,79 % (2011 г. – 4,72 %).

Стратегия общества на ближайшую перспективу предполагает закрепление объемов проектно-изыскательских работ на уровне 2012 г., дальнейшее расширение спектра выполнения работ по проектированию таких объектов, как обустройство месторождений нефти и газа, компрессорных станций, нефтехимических производств. Особое внимание будет уделено внимание расширению связей с потенциальными заказчиками, такими как, ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Роснефть», ОАО «Газпром и их дочерними компаниями.

В отчетном 2012 году было заключено 108 договоров на выполнение проектно-изыскательских работ на сумму 1 081 627 тыс. руб., соответственно выдано (реализовано) заказчикам проектно-изыскательских работ с учетом переходящих договоров с 2011 г. по 109 договорам на общую сумму 908 739 тыс. рублей.

Основными объектами проектирования являлись нефтеперекачивающие, компрессорные и газораспределительные станции, линейная часть магистральных нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов, нефтебазы, резервуарные парки и резервуары, узлы учета нефти, системы электроснабжения, связи и электрохимзащиты нефтепроводов.

Структура выполненных проектно-изыскательских работ за 2012 год по видам объектов проектирования представлена в Таблице № 1. В таблице также представлена сравнительная характеристика объемов выполненных работ по отношению к объемам работ выполненных в предыдущие годы.

Таблица №1

Виды объектов проектирования	**2010 год**		**2011 год**		**2012 год**	
	Объем работ,	**Отношение к общему**	**Объем работ,**	**Отношение к общему**	**Объем работ,**	**Отношение к общему**

	тыс.руб.	объему работ, %	тыс.руб.	объему работ, %	тыс.руб.	объему работ, %
Проектные работы, в том числе объекты	592097,00	100	694423,00	100	605007,00	100
Обустройство месторождений	187238,00	31,62	211174,03	30,41	80533,50	13,30
Линейная часть нефтепроводов	30634,00	5,17	34860,03	5,02	31831,60	5,20
Линейная часть газопроводов	67560,00	11,41	75483,78	10,87	59870,40	9,90
Нефтебазы, НПС, резервуары	59519,00	10,05	64234,13	9,25	19853,70	3,30
Компрессорные и газораспределительные станции	191750,00	32,38	236937,13	34,12	158928,00	26,30
Иные объекты проектирования	55396,00	9,36	71733,90	10,33	253990,00	42,00
Инженерные изыскания, в том числе объекты	209265,00	100	184854,00	100	303731,80	100
Обустройство месторождений	114959,00	54,93	75716,20	40,96	35019,70	11,50
Линейная часть нефтепроводов	9678,00	4,62	7615,99	4,12	47706,50	15,70
Линейная часть газопроводов	31190,00	14,90	22626,13	12,24	31172,10	10,30
Нефтебазы, НПС, резервуары	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
Компрессорные и газораспределительные станции	11835,00	5,66	19520,58	10,56	33053,70	10,90
Иные объекты	41603,00	19,88	125478,90	67,88	156779,80	51,60
Всего по 2 разделам	**801362,00**	**100**	**879277,00**	**100**	**908739,00**	**100**

В структуре выполненных проектно-изыскательских работ по видам объектов проектирования видно, что в проектных работах и инженерных изысканиях преобладает объект – компрессорные и газораспределительные станции, вторые по значимости остаются объекты - обустройство месторождений, при этом объем работ по указанным объектам в 2012 г. уменьшился, за счет значительного увеличения объемов работ по объектам нефтепереработки (нефтеперерабатывающие заводы), включенных в раздел иные объекты. Для проектных работ характерным является значительное увеличение в 2012 году объемов работ именно по этим объектам. Значительно увеличились объемы работ по линейной части нефте и газопроводов.

Необходимо указать, что объем инженерных изысканий в общем объеме проектно-изыскательских работ увеличился по сравнению с 2011 г. на 59 % и составил 33,40 % от общего объеме работ, при этом объем выполнения инженерных изысканий увеличился по сравнению с 2011 г. на 64 %.

На протяжении ряда лет данная структура является основной и изменения в видах объектов проектирования по годам происходят в зависимости от количества заказов и изменения распределения объемов работ по заказчикам.

5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2012 ГОД

Начало отчетного 2012 года для общества сложилось достаточно непростым и неопределенным, хотя 2011 год для общества с финансовой точки зрения сложился хорошо. Во многом это было связано с отсутствием в начале года проводимых тендеров на право выполнения ПИР, только во втором квартале начали разыгрываться тендера, представляющие интерес для общества. Кроме того, фактически первые девять месяцев 2012 года ушли на выполнение работ, по которым заказчиками были подписаны акты в конце 2012 года. Практически это привело к тому, что общество на конец третьего квартала имело убытки более 30 000 тыс. рублей, которые удалось покрыть только в 4 квартале 2012 года, с учетом того, что портфель заказов на 2012 год начал формироваться только к концу 2 квартала. Основная загрузка по выполнению финансируемых объемов работ пришлась на четвертый квартал 2012 года.

Кроме того, заказчики в целях экономии средств, стали применять такие меры, как установление понижающего коэффициента к сметной стоимости работ, который доходил до 0,65 (то есть уменьшение цены работы на 35 %), закрытие объемов работ на основании фактически понесенных затрат подрядчиком, уторговывание цены конкурсной заявки и т.д.

Возросшая конкуренция на рынке проектно-изыскательских работ привела к тому, что для того, чтобы выиграть заказ, общество вынуждено снижать стоимость работ более чем на 30-40 %.

С целью сохранение трудового коллектива общества, а также приемлемого уровня прибыльности и конкурентоспособности были проведены мероприятия, а именно:

- оптимизировано использование трудовых, материальных, технических ресурсов;
- проведен комплексный анализ деятельности предприятия, его внешних и внутренних резервов с целью выявления слабых и сильных сторон, а также скрытых резервов;
- проведена политика, направленная на поиск новых заказчиков и увеличение портфеля заказов;
- оптимизированы финансовые операции, внедрена система согласований и контроля платежей.

В результате проведенных мероприятий можно констатировать, что 2012 г. стал довольно удачным, предприятие фактически сохранило набранный темп в 2011 году. Так по итогам деятельности за 2012 год общество незначительно получило уменьшение чистой прибыли на 15,60 %, которая составила 95 809 тыс. руб. при увеличении выручки более чем на 3,3 % по сравнению с 2011 годом, которая составила 913191 тыс. рублей.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности общества за 2012 год представлены в Таблице № 2. В таблице также представлена сравнительная характеристика основных показателей деятельности общества в сравнении с предыдущими годами.

Таблица №2

№п/п	Наименование показателей	2010 год, тыс.руб.	2011 год, тыс.руб.	2012 год, тыс.руб.
1.	Объем работ, услуг всего, в том числе:	801362,00	879277,00	908739,00
1.1.	Проектные работы, всего	593502,00	694423,00	605007,20
1.1.1.	Проектные работы, выполненные собственными силами	515609,00	468389,00	541639,80
1.1.2.	Проектные работы выполненные субподрядных организаций	77893,00	226034,00	63367,40
1.2.	Инженерные изыскания, всего	207860,00	184854,00	303731,80
1.2.1.	Инженерные изыскания выполненные собственными силами	178000,00	175512,00	225711,20
1.2.2.	Инженерные изыскания выполненные силами субподрядных организаций	29860,00	9342,00	78020,60
2.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг всего	805453,00	883 664,00	913191,43
3.	Численность организации, чел.	476	456	459
4.	Прибыль (убыток) до налогообложения	171848,00	145248,00	126704,00
5.	Себестоимость проданных работ	507902,00	597086,00	625884,00
6.	Чистая прибыль (убыток)	131117,00	113565,00	95809,00
7.	Чистые активы	476944,00	557757,00	625410,00

В отчетном 2012 году ОАО «Сибнефтетранспроект» выполнило и сдало заказчикам проектно-изыскательских работ на сумму 908 739 тыс. руб., по сравнению с 2011 г. объем ПИР увеличился на 3,3 %, из них: проектные работы составили 605 007 тыс. руб. или 66,58 % от общего объема ПИР, при этом объем проектных работ уменьшился по сравнению с 2011 годом на 14,7 %; инженерные изыскания 303 731 тыс. руб. или 33,42 % от общего объема ПИР, при этом объем инженерных изысканий увеличился по сравнению с 2011 годом более чем на 64 %. Общество собственными силами выполнило проектных работ на сумму 541 639 тыс. руб., что составляет 89,53 % от объема проектных работ и соответственно – 63 367 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме проектных работ – 10,47 %, при этом объем проектных работ, выполненных собственными силами, увеличился по сравнению с 2011 г. на 15,60 %. Объем инженерных изысканий, выполненных обществом собственными силами, в 2012 г. составил 225 711 тыс. руб., что составляет 74,31 % от объема инженерных изысканий и соответственно – 78 020 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме инженерных изысканий – 25,69 %, при этом объем инженерных изысканий, выполненных собственными силами, увеличился по сравнению с 2011 г. на 28,6 %.

Чистые активы акционерного общества за 2012 г. по сравнению с 2011 г. увеличились более чем на 12 % и составили 625 410 тыс. руб., активы увеличились на 3,7 % и составили 982 689 рублей. Себестоимость работ в составе выручки от их реализации увеличилась по

сравнению с 2011 г. на 4,8 % и составила 625 884 тыс. рубля. Прибыль до налогообложения уменьшилась по сравнению с 2011 г. на 14,6 % и составила 126 704 тыс. рублей. Соответственно чистая прибыль за 2012 финансовый год уменьшилась по сравнению с 2011 г. на 15,6 % за счет увеличения налоговой нагрузки на предприятие и составила 95 809 тыс. рублей.

Одним из основных рисков на сегодняшний день для общества остается нехватка оборотных средств, это, прежде всего связанно, с отказом со стороны заказчиков работ уплачивать аванс до начала работ, а также установлением значительных сроков для оплаты выполненных работ. В среднем срок для оплаты принятых работ по договорам составляет более 60 дней. Кроме того, заказчики, как правило, применяют такой способ обеспечения обязательств, как удержание денежных средств до получения положительного заключения Главгосэкспертизы, при этом экспертиза проводится как минимум 4 месяца. Пользование кредитными линиями, предлагаемыми кредитными учреждениями, также несут помимо дополнительной финансовой нагрузки на общество, проценты по которым превышают 20 % годовых, риски связанные с залоговым обеспечением возврата кредита. Причем под залог принимается, только ликвидное имущество, такое как, недвижимость и земельные участки. При всем прочем, ужесточены требования по всем направлениям деятельности общества, законодатели по некоторым видам административных правонарушений установили наказание в виде штрафов до 1 млн. рублей.

6. Техническая оснащенность производства

Модернизация производства осуществлялась из потребности его обеспечения необходимыми средствами и ресурсами в целях выполнения проектно-изыскательских работ 2012 года. В качестве источников финансирования использованы амортизационные отчисления и прибыль общества.

Начислено амортизационных отчислений в 2012 году 27 054 тыс. рублей.

В 2012 году продолжен ремонт административного здания общества расположенного по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, 180 Б.

В 2012 году предприятие продолжало осуществлять обновление материально-технической базы для выполнения инженерных изысканий. Так для доставки специалистов к месту проведения инженерных изысканий и их выполнения в 2012 году приобретено 20 единиц техники (внедорожники – 4 шт.; снегоболотоходы и снегоходы – 6 шт.; буровая установка ПБУ-2 на базе Камаз – 1 шт.; автобусы и микроавтобусы – 3 шт.; прицепы – 4 шт.; иной техники – 2 шт.) на сумму 22 721 тыс. руб., значительные затраты общество понесло на восстановление и ремонт техники, находящейся в эксплуатации, на общую сумму 7 456 тыс. рублей.

В отчетном 2012 г. было организованно более 20 автоматизированных рабочих мест. В рамках автоматизированной системы проектирования функционируют на сегодняшний день более 490 автоматизированных рабочих мест (увеличение более чем на 3 % по сравнению с 2012 г.), объединенных в единую сеть. Автоматизированная система обеспечивает оперативный доступ всех подразделений общества, участвующих в проектировании объектов, к необходимой информации, а также обеспечивает полный контроль за процессом проектирования на всех его стадиях.

Во исполнение требований части 4 Гражданского кодекса РФ, направленной на регулирование и защиту авторского права, предприятие несет большие затраты, связанные с

приобретением лицензионного программного обеспечения, так в 2012 г. на эти цели было израсходовано более 1,2 млн. рублей.

В соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ в области охраны труда в 2012 г. была проведена аттестация рабочих мест, расходы на которую составили около 500 тыс. рублей.

В составе затрат, отнесенных на себестоимость продукции выполненных работ собственными силами, удельный вес составил:

Наименование показателя	2010 г., %	2011 г., %	2012 г., %
Заработная плата	72,56	67,58	66,65
Отчисления по заработной плате	7,99	11,27	12,10
Расходы на командировки	3,56	4,24	4,16
Амортизационные отчисления	5,42	5,31	4,30
Канцелярские, почтовые, телеграфные и телефонные расходы	0,72	0,98	0,82
Содержание, ремонт здания и оборудования	1,43	1,29	1,32
Стоимость материалов в производстве ПИР	5,11	6,71	6,73
Уплата налогов в составе себестоимости	0,19	0,19	0,09
Прочие расходы	3,02	2,43	3,83

В 2012 году приобретено имущества на сумму 41 634,431 тыс. руб. в том числе:

- компьютерная техника, копировальное оборудование и компьютерная телефонная сеть АТС цифровая – 10 421,935 тыс. руб.;
- транспортные средства, самоходная техника, буровые установки и буровое оборудование для производства инженерных изысканий – 22 721,342 тыс. руб.
- геодезическое оборудование – 7 744,897 тыс. руб.;
- прочее имущество – 746,257 тыс. рублей.

7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основными задачами общества на перспективу являются:

- закрепление на достигнутом уровне объемов выполняемых работ;
- расширение спектра предоставляемых услуг заказчикам;
- дальнейшее освоение объектов проектирования, таких как: компрессорные станции; нефтехимические производства; обустройство газоконденсатных и нефтяных месторождений; предприятия переработки газа и хранения продуктов его переработки;
- повышение качества выпускаемой проектно-сметной документации и принимаемых технических решений;
- подтверждение сертификатов соответствия системы менеджмента качества предприятия требованиям ГОСТ Р ИСО.

Приоритетным направлением на ближайшую перспективу остается приобретение и внедрение современного оборудования и технологий, обеспечивающих автоматизацию процесса проектирования, внедрение нового программного обеспечения, которые позволят

повысить производительность труда проектировщиков.

Однако, помимо технической оснащенности, требуется решить и иные задачи. Так, опираясь на современные системы автоматизированного проектирования, современные компьютерные технологии и программные продукты, необходимо резко сократить цикл разработки проектов без ущерба для качества проектно-сметной документации, используя блочно-модульный принцип проектирования с реализацией современных технических решений и передового опыта при проектировании объектов.

В современных условиях рынка необходимо дальше развивать направление услуг по предпроектной подготовке и сбору исходных данных для проектирования. Проводить работы по согласованию проектной документации с экспертными организациями и оперативно реагировать на изменяющиеся условия и требования заказчиков. Осуществлять сопровождение проекта на протяжении его жизненного цикла от момента выдачи заказчику до окончания процесса строительства.

Высокое качество технической документации, конкурентоспособная цена и сжатые сроки проектирования должны стать основными постулатами деятельности общества.

Реализация поставленных задач, стремление к достижению главных целей обеспечение стабильного развития предприятия и будет способствовать финансовому благополучию акционерного общества и его акционеров.

Генеральный директор
ОАО «Сибнефтетранспроект» _____ В.И. Крупников

Главный бухгалтер
ОАО «Сибнефтетранспроект» _____ Е.И. Мизенко