Утверждено годовым
общим собранием акционеров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
«27» июня 2014 г.

Предварительно утверждено
Советом директоров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
«30» апреля 2014 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
о результатах финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества за 2013 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 Министерства 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 в соответствии с внесенными сведениями в Единый государственный реестр юридических лиц является Российская Федерация, 644009, г. Омск, ул. 10 лет Октября, 180 Б. Единоличный исполнительный орган и иные органы управления обществом располагаются по адресу: Российская Федерация, г. Омск, ул. Иртышская набережная, 11, корп. 2.

Независимым аудитором, проводившим проверку финансово-хозяйственной деятельности общества в 2013 г., является Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская компания «Премьер Аудит», ОГРН 1095543015325, местонахождение: Российская Федерация, 644035, г. Омск, Красноярский тракт, 123, корп. 1. ООО «АК «Премьер Аудит» является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская Палата», зарегистрированное в

реестре аудиторских организаций за номером 11003009308.

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 31.12.2013 года составила 455 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 уплачивать членские взносы за участие в саморегулируемых организациях и их национальных объединениях, общество несет значительные ежегодные финансовые расходы. Так в 2013 г. на указанные цели израсходовано более 1 млн. рублей.

В 2013 г. руководством общества, в связи с участием в закупках на право выполнения проектно-изыскательских работ, стоимость которых составляет более 300 млн. рублей, было принято решение об увеличении лимита стоимости по одному договору на осуществление организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства (функции генерального проектировщика) на сумму свыше 300 млн. рублей, что повлекло для общества дополнительные расходы в размере 500 тыс. рублей, связанные с обязанностью внесения обществом дополнительного вклада в компенсационный фонд саморегулируемой организации установленной Градостроительным кодексом Российской Федерации. Кроме того, учитывая высокие риски, связанные с возможным причинением ущерба заказчику или третьим лица, в силу некачественно разработанной обществом проектной документации, руководством было принято решения об увеличении страхового возмещения по договору страхования профессиональной ответственности в области архитектурно-строительного проектирования до 100 млн. рублей.

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 2013 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 2013 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 2013 г. обществом подтверждены сертификаты соответствия системы менеджмента качества, применяемой в организации, требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008, СТО Газпром 9001-2006 в добровольных системе сертификации «Газсерт», продлен срок действия Лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

2. АКЦИИ И АКЦИОНЕРЫ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал общества составляет 2 863 руб. (Две тысячи восемьсот шестьдесят три рубля 00 коп.), который составляется из 21 472 (Двадцать одна тысяча четыреста семьдесят два) именных обыкновенных акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,1 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая и 7 158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именных привилегированных типа А акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,1 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая.

В настоящее время владельцами ценных бумаг акционерного общества являются:

Юридическое лицо: ОАО «Сибпромсервис», которое владеет 5 491 (Пять тысяч четыреста девяносто одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 19,18 % уставного капитала или 25,57 % обыкновенных (голосующих) акций общества.

Работники и бывшие работники общества владеют в совокупности 15 981 (Пятнадцать тысяч девятьсот восемьдесят одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 74,43 % обыкновенных (голосующих) акций общества и 7 158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именными привилегированными типа А акциями, что составляет совместно (обыкновенные и привилегированные акции) 80,82 % уставного капитала.

За отчетный 2013 год изменение размера уставного капитала не происходило.

За отчетный 2013 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 2013 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 2013 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 2013 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 2012 г. (далее - Собрание) проводилось 12 апреля 2013 г. (Протокол общего собрания акционеров от 17 апреля 2013 г. № ОСА-01/13).

В соответствии с принятыми решениями Собрания были утверждены:

1. Годовой отчет ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2012 год.

2. Годовая бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2012 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.

3. Распределение чистой прибыли ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2012 г., рекомендованное советом директоров ОАО «Сибнефтетранспроект», в соответствии с которым чистая прибыль общества составила 95 809 тыс. руб., из нее, было направлено на выплату дивидендов по всем категориям и типам ценных бумаг 23 942,172 тыс. руб., что составляет около 25 % от чистой прибыли, из расчета размера дивидендов на одну обыкновенную акцию 669 руб., привилегированную типа А акцию 1 338 рублей.

4. Органы управления и контроля общества на 2013 – 2014 года:

Совет директоров в количестве 11 человек в составе:

1.	Крупников Иван Владимирович
2.	Кулиш Владимир Николаевич
3.	Колтунов Алексей Юрьевич
4.	Рожков Александр Сергеевич
5.	Крупников Антон Владимирович
6.	Гончар Константин Васильевич
7.	Ваняшов Александр Дмитриевич
8.	Штеффен Петр Абрамович
9.	Сараев Владимир Васильевич
10.	Зуга Екатерина Игоревна
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 2013 г. не проводилось.

Единоличным исполнительным органом общества (Генеральным директором) является Крупников Иван Владимирович, избранный в 2013 г. (Протокол общего собрания акционеров от 17 апреля 2013 г. № ОСА-01/13) со сроком полномочий 5 (Пять) лет до проведения ежегодного общего собрания акционеров общества, которое состоится в 2018 году.

В целях подготовки к ежегодному общему собранию акционеров по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2013 г. было проведено два заседания Совета директоров 3 марта и 30 апреля 2014 г., на которых были рассмотрены и приняты решения по всем основным вопросам необходимым для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 4 статьи 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 2013 г. составило 133 140 тыс. руб.,

количество размещенных привилегированных акций на момент закрытия реестра акционеров составляет 7 158 штук. Таким образом, рассчитанный на 1 привилегированную акцию размер дивиденда за 2013 г. составил 1 860 рублей.

Совет директоров обсудил и высказал рекомендации по размеру дивиденда за 2013 г. на одну обыкновенную акцию в размере 930 рублей.

Таким образом, общая сумма, направляемая на выплату дивидендов по всем категориям и типам ценных бумаг общества с учетом налога, за 2013 г. составляет 33 282,840 тыс. рублей.

4. СТРУКТУРА ВЫПОЛНЕННЫХ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ЗА 2013 ГОД

Формирование портфеля заказов на выполнение проектно-изыскательских работ на 2013 г. и в течение всего отчетного периода происходило на конкурсной основе путем участия в тендерах или конкурсных закупках.

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 прошло предквалификацию с целью включения в Реестр потенциальных участников конкурентных закупок на право выполнения проектно-изыскательских работ практически у всех потенциальных заказчиков нефтегазового комплекса таких работ, в частности: предприятия Группы Газпром; ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних предприятий - ОАО «ТомскНИПИнефть», ООО «РН-УфаНИПИнефть», ООО «РН-Находканефтепродукт», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ОАО «ТНК-Уват» и т.д.; ОАО «Газпромнефть», что расширило возможности общества на право участия в конкурентных закупках, увеличило шансы на получение заказов и формирование портфелей таких заказов на будущий период.

Основная проблема получения заказа даже при наличии пройденной предквалификации (акрредитации) 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 2013 г., существенно повлияли на деятельность ОАО «Сибнефтетранспроект». Установление более жестких требований заказчиками при отборе потенциальных исполнителей работ, усиление контроля 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 2013 г. являлись: ОАО «Газпром» и его дочерние предприятия, такие как, ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «ВНИИГаз», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром центрремонт»; ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние предприятия - ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «РН-ТомскНИПИнефть», ООО «РН-Находканефтепродукт»; ОАО «ТНК-ВР» и его дочерние предприятия – ОАО «Роспан Интернешнл», ООО «ТНК-Уват» и др.

Доля проектно-изыскательских работ в 2013 г. имеет следующую структуру распределения между основными заказчиками работ: ОАО «Газпром» и его дочерние предприятия – 46,3 % (2012 г. – 54,51, 2011 г. - 65,70 %); ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние предприятия, включая предприятия

Группы ОАО «ТНК-ВР» – 43,2 % (2012 г. – 17,15, 2011 г. - 14,84 %); прочие заказчики – 10,5 % (2012 г. – 28,34 %, 2011 г. – 4,72 %). Из приведенной структуры распределения объемов работ по заказчикам видно, что доля предприятий Группы ОАО «Газпром» в общем объеме уменьшилась за последние 2 года почти на 30 %, при этом доля предприятий Группы ОАО «НК «Роснефть» увеличилась более чем в 2,5 раза. Фактически это произошло из-за вхождения предприятий Группы ОАО «ТНК-ВР» в состав ОАО «НК «Роснефть», на долю которых в 2012 г. приходилось более 20 % общего объема работ выполняемых предприятием.

Стратегия общества на ближайшую перспективу предполагает закрепление объемов проектно-изыскательских работ на уровне 2013 г., дальнейшее расширение спектра выполнения работ по проектированию таких объектов, как обустройство месторождений нефти и газа, компрессорных станций, производств нефтепереработки и нефтехимии. Особое внимание будет уделено внимание расширению связей с потенциальными заказчиками, такими как, предприятия Группы ОАО «Газпром, ОАО «НК «Роснефть», нефтяная компания ОАО «Лукойл».

В отчетном 2013 году было заключено 95 договоров на выполнение проектно-изыскательских работ на сумму 1 052 878 тыс. руб., соответственно выдано (реализовано) заказчикам проектно-изыскательских работ с учетом переходящих договоров с 2012 г. по 98 договорам на общую сумму 946 342 тыс. рублей.

Основными объектами проектирования в 2013 г. являлись: компрессорные и газораспределительные станции; линейная часть магистральных газопроводов; нефтебазы, нефтеперекачивающие станции и резервуарные парки, в том числе входящие в состав производств нефтепереработки; системы электроснабжения, связи и автоматизации.

Структура выполненных проектно-изыскательских работ за 2013 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	**2013 год**		**2012 год**		**2011 год**	
	Объем работ, тыс.руб.	**Отношение к общему объему работ, %**	**Объем работ, тыс.руб.**	**Отношение к общему объему работ, %**	**Объем работ, тыс.руб.**	**Отношение к общему объему работ, %**
Проектные работы, в том числе объекты	727193,00	100 (76,84)	605007,00	100 (66,58)	694423,00	100 (78,98)
Обустройство месторождений	76632,00	10,54	80533,50	13,30	211174,03	30,41
Линейная часть нефтепроводов	0	0	31831,60	5,20	34860,03	5,02
Линейная часть газопроводов	39350,00	5,41	59870,40	9,90	75483,78	10,87
Нефтебазы, НПС, резервуары	28126,00	3,87	19853,70	3,30	64234,13	9,25
Компрессорные и газораспределительные станции	115319,00	15,86	158928,00	26,30	236937,13	34,12
Нефтеперерабатывающие заводы	80264,00	11,03	22356,00	3,70	2156,00	0,31
Иные объекты проектирования	387502,00	53,29	231634,00	38,30	69577,90	10,02

Инженерные изыскания, в том числе объекты	219149,00	100 (23,16)	303731,80	100 (33,42)	184854,00	100 (21,02)
Обустройство месторождений	40196,00	18,34	35019,70	11,50	75716,20	40,96
Линейная часть нефтепроводов	4884,00	2,23	47706,50	15,70	7615,99	4,12
Линейная часть газопроводов	28773,00	13,13	31172,10	10,30	22626,13	12,24
Нефтебазы, НПС, резервуары	0	0	0,00	0,00	0	0,00
Компрессорные и газораспределительные станции	9100,00	4,15	33053,70	10,90	19520,58	10,56
Нефтеперерабатывающие заводы	6587,00	3,01	1230,00	0,39	805,00	0,44
Иные объекты	129609,00	59,14	155549,80	51,21	124673,90	67,44
Всего по 2 разделам	**946342,00**	**(100)**	**908739,00**	**(100)**	**879277,00**	**(100)**

В структуре выполненных проектно-изыскательских работ по видам объектов видно, что в составе объемов работ преобладают объекты – компрессорные и газораспределительные станции, вторые по значимости объекты - обустройство месторождений и нефтеперерабатывающие заводы, при этом объем работ по КС, ГРС и обустройству месторождений в 2013 г. уменьшился, в том числе, за счет значительного увеличения объемов работ по объектам нефтепереработки (нефтеперерабатывающие заводы) и иным объектам проектирования. Для проектных работ характерным является незначительное уменьшение в 2013 году объемов работ по КС, ГРС и обустройству месторождений в связи с тем, что в 2013 г. основные объекты были переходящим с 2012 г., и соответственно их больший объем учтен в 2012 году. Необходимо указать, что объем инженерных изысканий в общем объеме проектно-изыскательских работ в 2013 г. уменьшился на 10 % по сравнению с 2012 г. и составил 23,16 %. Однако это произошло из-за того, что выполненный значительный объем инженерных изысканий в конце 2013 г., не был принят заказчиком в 2013 г. и перешел на 2014 год. При этом в отношении инженерных изысканий остается основная задача предприятия - доведение или удержание их объема в общем объеме ПИР на уровне 25 – 30 %.

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 2013 года для общества сложилось достаточно непростым и неопределенным, хотя 2012 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 2013 года ушли на выполнение работ, по которым заказчиками были подписаны акты в конце 2012 года. Практически это привело к тому, что обществу только в третьем квартале удалось покрыть убытки первого полугодия 2013 года, с учетом того, что портфель заказов на 2013 год начал формироваться только к концу 2 квартала. Основная загрузка по выполнению финансируемых объемов работ пришлась на четвертый

квартал 2013 года.

Кроме того, заказчики в целях экономии средств, стали применять такие меры, как установление понижающего коэффициента к сметной стоимости работ, который доходил до 0,5 (то есть уменьшение цены работы на 50 %), 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 2013 г. стал довольно удачным, предприятие фактически сохранило набранный темп в 2012 году. Так по итогам деятельности за 2013 год общество увеличило чистую прибыль более чем на 28 %, которая составила 133 140 тыс. руб., при увеличении выручки более чем на 3,97 % по сравнению с 2012 годом, которая составила 946 342 тыс. рублей.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности общества за 2013 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	2013 год, тыс.руб.	2012 год, тыс.руб.	2011 год, тыс.руб.
1.	Объем работ, услуг всего, в том числе:	946 342	908 739	879 277
1.1.	Проектные работы, всего	727 193	605 007	694 423
1.1.1.	Проектные работы, выполненные собственными силами	629 545	541 639	468 389
1.1.2.	Проектные работы выполненные субподрядных организаций	97 648	63 367	226 034
1.2.	Инженерные изыскания, всего	219 149	303 731	184 854
1.2.1.	Инженерные изыскания выполненные собственными силами	187 711	225 711	175 512
1.2.2.	Инженерные изыскания выполненные силами субподрядных организаций	31 438	78 020	9 342
2.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг всего	951 247	913 191	883 664
5.	Себестоимость проданных работ	590 572	605 359	597 086
	Валовая прибыль (убыток)	360 675	307 832	286 578
4.	Прибыль (убыток) до налогообложения	169 264	126 704	145 248
	Текущий налог на прибыль	46 683	28 601	25 244
6.	Чистая прибыль (убыток)	133 140	95 809	113 565
7.	Чистые активы	731 300	625 410	557 757

3.	Численность организации, чел.	455	459	456

В отчетном 2013 году ОАО «Сибнефтетранспроект» выполнило и сдало заказчикам проектно-изыскательских работ на сумму 946 342 тыс. руб., по сравнению с 2012 г. объем ПИР увеличился на 3,97 %, из них: проектные работы составили 727 193 тыс. руб. или 76,84 % от общего объема ПИР, при этом объем проектных работ увеличился по сравнению с 2012 годом на 20,2 %; инженерные изыскания 219 149 тыс. руб. или 23,16 % от общего объема ПИР, при этом объем инженерных изысканий уменьшился по сравнению с 2012 годом более чем на 38 %. Общество собственными силами выполнило проектных работ на сумму 629 545 тыс. руб., что составляет 86,57 % от объема проектных работ и соответственно – 97 648 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме проектных работ – 13,43 %, при этом объем проектных работ, выполненных собственными силами, увеличился по сравнению с 2012 г. на 16,23 %. Объем инженерных изысканий, выполненных обществом собственными силами, в 2013 г. составил 187 711 тыс. руб., что составляет 85,65 % от объема инженерных изысканий и соответственно – 31 438 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме инженерных изысканий – 14,35 %, объем инженерных изысканий, выполненных собственными силами, уменьшился по сравнению с 2012 г. на 20,24 %, при этом в составе общего объема инженерных изысканий объем выполненных инженерных изысканий собственными силами в 2013 г. увеличился по сравнению с 2012 г. более чем на 11 %.

Чистые активы акционерного общества за 2013 г. по сравнению с 2012 г. увеличились на 16,93 % и составили 731 300 тыс. руб., выручка увеличились на 4,17 % и составили 951 247 рублей. Себестоимость работ в составе выручки от их реализации уменьшилась по сравнению с 2012 г. на 2,5 % и составила 590 572 тыс. рубля. Прибыль до налогообложения увеличилась по сравнению с 2012 г. на 33,6 % и составила 169 264 тыс. рублей. Соответственно чистая прибыль за 2013 финансовый год увеличилась по сравнению с 2012 г. почти на 40 % и составила 133 140 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 2013 года. В качестве источников финансирования использованы амортизационные отчисления и прибыль общества.

В 2013 году начислено амортизационных отчислений на сумму 28 080 тыс. рублей.

В 2013 году продолжен ремонт административного здания общества расположенного по адресу: г. Омск, ул. 10 лет Октября, 180 Б, на который затрачено более 1 200 тыс. рублей.

В 2013 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 2013 году приобретено 6 единиц техники (установка

буровая гидрофицированная легкой серии Журавль УБГ-Л-13211 – 1 шт.; снегоход YAMAHA – 1 шт.; прицепы – 3 шт.; иной техники – 1 шт.) на сумму 5 508 тыс. руб., значительные затраты общество понесло на восстановление и ремонт техники, находящейся в эксплуатации, на общую сумму 3 499 тыс. руб., модернизацию транспортных средств – 1 098 тыс. рублей.

В отчетном 2013 г. было организованно более 10 автоматизированных рабочих мест. В рамках автоматизированной системы проектирования функционируют на сегодняшний день более 460 автоматизированных рабочих мест, 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 2013 г. на эти цели было израсходовано более 2 371 тыс. рублей.

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

Наименование показателя	2013 г., %	2012 г., %	2011 г., %
Заработная плата	68,14	66,65	67,58
Отчисления по заработной плате	12,81	12,10	11,27
Расходы на командировки	4,01	4,16	4,24
Амортизационные отчисления	4,52	4,30	5,31
Канцелярские, почтовые, телеграфные и телефонные расходы	0,84	0,82	0,98
Содержание, ремонт здания и оборудования	1,99	1,32	1,29
Стоимость материалов в производстве ПИР	6,55	6,73	6,71
Уплата налогов в составе себестоимости	0,09	0,09	0,19
Прочие расходы	1,05	3,83	2,43

В 2013 году приобретено имущества на сумму 16 305 тыс. руб. в том числе:

- компьютерная техника, копировальное оборудование и компьютерная телефонная сеть – 5 464 тыс. руб.;
- транспортные средства, самоходная техника, буровые установки и буровое оборудование для производства инженерных изысканий – 5 021 тыс. руб.
- геодезическое оборудование – 5 752 тыс. руб.;
- прочее имущество – 68 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;

- прохождение аккредитации лаборатории экологии.

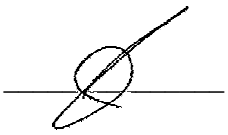
Приоритетным направлением на ближайшую перспективу остается приобретение и внедрение современного оборудования и технологий, обеспечивающих автоматизацию процесса проектирования, внедрение нового программного обеспечения, которые позволят повысить производительность труда проектировщиков.

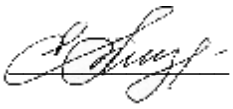
Однако, помимо технической оснащенности, требуется решить и иные задачи. Так, опираясь на современные системы автоматизированного проектирования, современные компьютерные технологии и программные продукты, необходимо резко сократить цикл разработки проектов без ущерба для качества проектно-сметной документации, 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»  И.В. Крупников

Главный бухгалтер
ОАО «Сибнефтетранспроект»  Е.И. Мизенко