

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
«БУРОВАЯ ТЕХНИКА»
по итогам деятельности в 2015 году

МОСКВА 2016 год

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ СТРУКТУРА

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество Научно-производственное объединение "Буровая техника"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО НПО "Буровая техника"**

Номер государственной регистрации: **011.093**

Дата государственной регистрации: **03.06.1996**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700387351**

Дата регистрации: **01.11.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

Место нахождения: **115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр.1**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр. 1

Адрес для направления корреспонденции

115114 Россия, г. Москва, Летниковская, 9, стр. 1

Телефон: **(495) 221-61-71**

Факс: **(495) 660-30-73**

Адрес электронной почты: reception-bt@integra.ru

Сведения о регистраторе в 2015 году:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Иркол"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Иркол»**

Место нахождения: **105066, Москва, ул. Нижняя Красносельская, дом 35, стр. 1**

ИНН: **7728023430**

ОГРН: **1027739042396**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: **10-000-1-00250**

Дата выдачи: **09.08.2002**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

02.03.2016 г. ЗАО «Иркол» завершило процедуру реорганизации в форме присоединения к ООО «Реестр-РН» (ОГРН 1027700172818, ИНН 7705397301).

10.05.2016 г. Советом директоров ОАО НПО «Буровая техника» было принято решение о расторжении договора № 1367/11, заключенного 31.12.2010 г. между Обществом и Закрытым акционерным обществом «Иркол», правопреемником которого является общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН» в результате присоединения к нему ЗАО «Иркол», и утверждении регистратором, осуществляющим деятельность по ведению реестра владельцев ценных бумаг, НПО БТ – акционерное общество ВТБ Регистратор (место нахождения: 127015, г. Москва, ул. Правды, дом 23, ОГРН 1045605469744, ИНН 5610083568).

Сведения об аудитор:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Группа Финансы"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ГФ"
 Место нахождения: 109052, г. Москва, ул. Нижегородская, 70, корп. 2
 ИНН: 2312145943
 ОГРН: 1082312000110
 Телефон: (495) 269-2535
 Факс: (495) 269-2534
 Адрес электронной почты: top@gf8.ru.

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов
 Полное наименование: Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация
 "Московская аудиторская палата"
 Место нахождения
 107031, г. Москва, Петровский пер., 8, стр. 2

Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более 2%:

1. Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (29.03.2016 г. состоялся переход права собственности на указанный ниже пакет акций новому акционеру – Акционерному обществу «Роснефтегаз», ОГРН 1047796902966, ИНН 7705630445)

Доля Российской Федерации в уставном капитале: **38%**.

2. ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент»

Доля в уставном капитале: **55,91%**.

По состоянию на 1 января 2015 года в состав ОАО НПО "Буровая техника" (далее ОАО НПО "Буровая техника", НПО БТ или Общество) входили следующие структурные подразделения (представительства): головное подразделение Общества в г. Москва, Пермский филиал ВНИИБТ, Опытный завод ВНИИБТ в г. Котово Волгоградской области.

Головное подразделение НПО БТ включает отдел проектирования строительства скважин, отдел главного конструктора, отдел научно-инженерного сопровождения, функциональные и вспомогательные службы.

Численность ОАО НПО "Буровая техника" на 01 января 2016 года и заработная плата представлены в таблице 1.

Среднесписочная численность НПО БТ за 12 месяцев 2015 г. составила 30 чел.

Из них:

- руководители 8 чел.
- специалисты – 13 чел.
- служащие – 1 чел.
- рабочие – 8 чел.

Численность работников списочного состава по сравнению с 2014 годом выросла на 3 человека и составила на 01.01.2016 г. 35 человек.

Таблица 1

Численность и заработная плата по НПО «Буровая техника»

Наименование показателей	ВНИИБТ		ПФ ВНИИБТ		Опытный завод		Всего по НПО БТ	
	За отчет. период 2015	За аналог. период 2014	За отчет. период 2015	За аналог. период 2014	За отчет. период 2015	За аналог. период 2014	За отчет. период 2015	За аналог. период 2014

1. Среднесписочная численность, чел.	30	29	-	-	-	-	30	29
2. Численность работающих на конец отчетного периода, чел.	35	32	-	-	-	-	35	32
3. Средняя заработная плата одного работающего, руб./мес.	57942	57364	-	-	-	-	57942	57364

Средняя численность совместителей в 2015 г. составляла 5 чел., работающих по договорам ГПХ - 8 чел.

По состоянию на 01.01.2016 г. в составе НПО БТ трудилось 3 доктора и 3 кандидата технических наук, специалисты с большим научным и производственным стажем работы. Работников с высшим образованием - 26 человек (74 %), имеют профильное образование – 22 человека.

Несмотря на небольшую численность сотрудников, ОАО НПО "Буровая техника" располагает квалифицированными специалистами и способно выполнять работы по проектированию и инженерному сопровождению строительства скважин, осуществлять работы по экспертизе промышленной безопасности, научно-исследовательские и конструкторские работы.

Средняя заработная плата работников списочного состава Общества в 2015 г. составила 57942 руб./мес.

2. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

ОАО НПО «Буровая техника» с момента своего создания (28 февраля 1953 г.) и на протяжении многих десятилетий являлось научным центром, осуществляющим разработку и постановку на производство технических средств и технологических процессов для строительства скважин различного назначения. В НПО БТ были разработаны:

- турбинное бурение, разветленно-горизонтальное бурение, в том числе строительство боковых стволов из эксплуатационных колонн бездействующих скважин;
- технология отбора керна, в том числе при бурении горизонтальных скважин;
- бурение скважин и вскрытие продуктивных пластов с использованием газообразных агентов и бурение на равновесии.

В НПО БТ создан практически весь отечественный внутрискважинный инструмент для бурения и крепления скважин:

- шарошечные и алмазные долота;
- турбобуры и винтовые забойные двигатели;
- керноотборный инструмент и элементы КНБК;
- пакерные системы;
- резьбовые соединения бурильных и обсадных труб.

За период деятельности предприятия число авторских свидетельств и патентов превысило 1200 шт, 9 лицензий продано за рубеж, получено более 300 медалей ВДНХ СССР.

В последнее время основной сферой деятельности ОАО НПО «Буровая техника» являются работы по проектированию строительства нефтяных и газовых скважин, в т.ч.

повышенной сложности. Общество разрабатывало проекты для наиболее значимых, уникальных и масштабных нефтегазовых месторождений страны: Приразломного и Штокмановского в Баренцевом море, Киринского на шельфе о. Сахалин, Центрального и Северного Каспия и многих других. Общество выполняло проектные работы для компаний, которые ведут работы в Индии, Кубе, Сербии, Азербайджане, Туркменистане. Партнерами ОАО НПО "Буровая техника" в этом направлении являются крупнейшие нефтегазовые компании страны, такие как ОАО «Газпром», ОАО НК «Лукойл», ОАО НК «Роснефть», ООО «Лукойл Коми», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпромвьет», ООО «Норд-Империал», ОАО "Ямал СПГ", Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд, ОАО "ВНИПИгаздобыча", ООО "НГК "ИТЕРА" и др.

В настоящее время особое место в работах ОАО НПО «Буровая техника» занимает проектирование строительства эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на шельфовом Приразломном месторождении, месторождениях Чайво о. Сахалин, Южно-Тамбейское п-ова Ямал, Снежное Томской области, Нагумановское Урало-Поволжья и авторский надзор за выполнением проектов в период строительства скважин.

Основными конкурентами Общества в области проектирования строительства скважин являются:

ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть", Научно-исследовательский и проектный институт СахалинНИПИморнефть, ООО "ТюменНИИгипрогаз", СибНИИ НП.

В последние 2-3 года предприняты активные меры по расширению конструкторских работ в области создания эффективных технических средств, входящих в компоновку низа бурильной колонны, а также для отбора керна и других работ в горизонтальных и многозабойных скважинах.

3. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными направлениями деятельности ОАО НПО «Буровая техника» на рынке нефтегазового комплекса на сегодняшний день являются:

- Разработка и авторское сопровождение проектно-сметной документации на строительство скважин на различных месторождениях в соответствии с особыми требованиями технологической схемы их разработки.
- Разработка РД и инструкций на технологические процессы и операции при бурении скважин.
- Разработка и экспертиза буровых программ.
- Совершенствование и разработка новых конструкций внутрискважинного инструмента и оборудования.
- Участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг.
- Экспертиза промышленной безопасности.
- Подготовка специалистов высшей квалификации.

4. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ОСНОВНЫМ (ПРИОРИТЕТНЫМ) НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ И ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Продолжая работу в направлении разработки проектно-сметной документации (ПСД)

на строительство скважин и авторского сопровождения для различных нефтяных и газовых месторождений, ОАО НПО «Буровая техника» в 2015 году выполнило большой объем работ.

Выполнен договор с ООО «Газпром нефть шельф» по осуществлению авторского надзора в ходе выполнения работ по «Групповому проекту на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» при строительстве скважин №№ РН7, ИН4, SHL1.

Завершились работы по договору с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (бывший Заказчик ООО «Нарьянмарнефтегаз») на разработку проектно-сметной документации на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на Северо-Сарембойском и Западно-Лекейягинском месторождениях НАО, включая проведение инженерных изысканий, разработку кустовых площадок и сопровождение прохождения разработанным проектам государственной экологической экспертизы и Главгосэкспертизы.

Также завершились работы по договору с Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд по корректировке, согласованию ранее утвержденных групповых рабочих проектов на строительство скважин проекта Сахалин II, и работы по дополнительному соглашению к Договору на разработку проектной документации для скважин ПБ-407, ЛА-504, ЛА-521, ЛА-519.

Осуществлялся авторский надзор за строительством эксплуатационных скважин на Южно-Тамбейском ГКМ в рамках договора с ОАО «Ямал-СПГ».

Выполнены договоры с ООО «Норд Империл» на разработку групповых рабочих проектов на «Эксплуатационные наклонно-направленные скважины с горизонтальным окончанием на Снежном НГКМ. Длина горизонтального участка 2000 м. Проектный горизонт Ю1» и «Поисково-оценочные наклонно-направленные скважины с горизонтальным окончанием на Снежном НГКМ. Длина горизонтального участка 2000 м. Баженовская свита».

Продолжались работы по договорам с ООО «Газпромвьет» на разработку рабочих проектов на строительство 2-х скважин на башкирскую залежь и 9-ти скважин на артинскую залежь на Нагумановском месторождении.

В рамках договора с ООО «Газпром нефть шельф» осуществлялся авторский надзор за выполнением «Группового рабочего проекта на строительство эксплуатационных добывающих и нагнетательных скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» при строительстве скважин №№ РН12, ИН7, ИН3, ИНС2, ИН6.

Заключен договор на корректировку проектной документации на строительство эксплуатационных скважин на Южно-Тамбейском ГКМ (корректировка разделов 1, 5). Указанные выше, а также ряд других проектов, достаточно полно характеризуют объемы, направленность и географию работ, выполняемых ОАО НПО «Буровая техника» для российских нефтегазовых компаний.

В отчетном периоде ОАО НПО «Буровая техника» проводило научно-исследовательские и конструкторские работы в области создания эффективных технических средств и технологии, инженерное и сервисное сопровождение при изготовлении и эксплуатации нового оборудования.

В рамках этой деятельности были заключены договоры с Никитиным Алексеем Геннадьевичем на научно-практические исследования по применению ГСТ Flexstrong в нефтегазовой отрасли, на исследование технической возможности и экономической целесообразности применения ГСТ Flexstrong в качестве колонны ГНТК при колтюбинговых операциях и на научно-практические исследования по применению ГСТ Flexstrong в качестве насосно-компрессорных труб.

Заключен договор с ООО «ВНИИБТ_Буровой инструмент» на разработку амортизаторов бурильной колонны, на разработку рабочих проектов осциллятора в габарите 172 мм и нагружателя-амортизатора в габарите 73 мм.

Заключен договор с Котовским филиалом ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» на

оказание научно-технической помощи в разработке и упрочнении резьбовых соединений и устройства для ориентированного отбора керна.

ОАО НПО «Буровая техника» сертифицировано на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 интегрированной системы менеджмента качества.

Область сертификации: ПРОЕКТНЫЕ И НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ; ИНЖЕНЕРНОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ И АВТОРСКИЙ НАДЗОР; ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, КОНСАЛТИНГОВЫЕ УСЛУГИ И ИНТЕГРИРОВАННОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПРОЕКТАМИ, ПРОВЕДЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ОБЛАСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ И РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН РАЗЛИЧНОГО НАЗНАЧЕНИЯ; ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ПОСЛЕВУЗОВСКОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ ДЛЯ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ.

По итогам работы за 2015 год компанией «Bureau Veritas Certification Russia» был проведен надзорный аудит ОАО НПО «Буровая техника» на соответствие заявленной области сертификации Стандартам **ISO 9001:2008** и **14001:2004**. В результате тщательного и высококвалифицированного анализа документированной деятельности Общества, был сделан вывод, что интегрированная система менеджмента ОАО НПО «Буровая техника» продемонстрировала достаточный уровень развития и зрелости для выполнения требований в рамках заявленной области деятельности, а также Политики и целей в области качества и охраны окружающей среды

4.2. РЕКЛАМНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И УЧАСТИЕ В КОНФЕРЕНЦИЯХ

В 2015 г. сотрудники ОАО НПО «Буровая техника» приняли участие в виде докладов, отчетов и сообщений в следующих отечественных и международных научно-производственных мероприятиях:

1. 12-я Международная практическая конференция «Механизованная добыча нефти»
2. 15-я московская международная выставка «Нефть и газ»;
3. Российско-японский форум «Точки соприкосновения бизнеса и инновации»;
4. 18-я Международная выставка пластмасс и каучука;
5. Российский нефтегазовый форум;
6. Практическая конференция «Новые технологии бурения скважин». Организатор Киргизский университет и РУДН (с докладом г.н.с., д.т.н. Балденко Д.Ф.);
7. Международная выставка «Насосы и компрессоры»;
8. Конференция Российской академии естественных наук.
9. Практическая конференция «Интеллектуальные решения бурения и добычи нефти». Организатор ОАО «Черноморские нефтегазовые конференции».

4.3. ДЕЛОВЫЕ КОНТАКТЫ

В 2015 г. руководство ОАО НПО «Буровая техника» и другие представители Общества вели переговоры о сотрудничестве и заключении контрактов с представителями ОАО НК РОСНЕФТЬ, ООО «Газпром нефть шельф», ОАО «Ямал СПГ», ООО «Лукойл-Коми», ООО «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд», ООО «Эксон Нефтегаз Лимитед», ООО «Норд Империл», ООО «Газпромвьет», ОАО «Независимая нефтегазовая компания», ООО «Вернечонскнефтегаз», «Роснедра», ООО «Интегра-Бурение», ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент», компания Halliburton, Везерфордг, Schlumberger, Inc. и целым рядом других отечественных и зарубежных компаний, в том

числе с компаниями Кубы, Сербии, Туркменистана.

В результате переговоров в 2015 г. было заключено ряд контрактов на выполнение работ и услуг при проектировании строительства скважин, авторском надзоре и на НИОКР.

Представители ОАО НПО «Буровая техника» участвовали в экспертизе работ, представленных на рассмотрение Секции по присуждению премий Правительства РФ в области науки и техники, в заседаниях Научно-технического Совета ОАО ГАЗПРОМ и экспертизе проектов НИОКР дочерних организаций ГАЗПРОМа и целого ряда других организаций и институтов, направленных на решение научно-технических проблем,

Представители ОАО НПО «Буровая техника» входят также в состав Госкомиссии по защите дипломных работ РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Государственного Технического Комитета по стандартизации «Геологическое изучение, использование и охрана недр» при Федеральном Агентстве по техническому регулированию и метрологии и участвуют в разработке Государственных стандартов для геологической и нефтегазовой отраслей.

4.4. РАБОТА УЧЕНОГО СОВЕТА, ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА И АСПИРАНТУРЫ.

В ОАО НПО «Буровая техника» работает Ученый совет, в состав которого входят ведущие специалисты и ученые, а также все руководители подразделений НПО «Буровая техника» - ВНИИБТ.

Ученый совет имеет следующие функции:

- рассмотрение вопросов развития НПО БТ и текущих вопросов деятельности НПО БТ,
- представление сотрудников НПО БТ к ученым званиям и рассмотрение работ, выдвигаемых на соискание государственных и отраслевых премий,
- осуществление контроля за работой аспирантуры ОАО НПО «Буровая техника», обсуждение тем диссертационных работ аспирантов и назначение им научных руководителей, систематическое рассмотрение отчетов аспирантов и их научных руководителей.
- рассмотрение и подготовка отзывов на диссертационные работы, в которых ОАО НПО «Буровая техника» представлена в качестве ведущего предприятия,
- рассмотрение вопросов повышения квалификации молодых специалистов и проведения курсов повышения квалификации для научных работников и специалистов ГК Интегра и других организаций и предприятий нефтегазовой отрасли.

По указанным вопросам в 2015 г. было проведено 4 заседания Ученого совета НПО БТ.

На заседаниях Ученого совета этого года рассматривались вопросы выполнения совместной программы работ НПО «Буровая техника» и ООО «ВНИИБТ – Буровой инструмент» по предотвращению самопроизвольных развинчиваний переводников ВЗД, пути сотрудничества с институтами неорганических материалов системы РОСатом (ОАО ВНИИНМ), с институтом СевКавНИПИгаз и другими организациями, предложения ООО «Интертехконсалтинг» об участии НПО «Буровая техника» в инновационном проекте по созданию способа бурения с использованием высоконапорных газовых струй, с институтом резинотехнических изделий ООО «РЕАМ-РТИ» по вопросам импортозамещения в области создания высокотехнических резиновых изделий и материалов для ВЗД, возможности

использования в практическом бурении результатов, полученных аспирантами в ходе подготовки диссертационных работ, другие вопросы деятельности НПО.

Кроме того, членами Ученого совета с участием авторов, бывших сотрудников ВНИИБТ, был рассмотрен ряд разработок института, выполненных в прежние годы и нереализованных в полном объеме по различным причинам. Например, это относится к использованию специальных струйных устройств для кольматации и декольматации стенок скважины с целью предотвращения осложнений в процессе бурения, а также для приготовления высокодиспергированных тампонажных растворов. По этим вопросам мы разослали обращения в целый ряд буровых производственных организаций с предложением о совместных работах по практическому внедрению этих разработок.

При НПО «Буровая техника» - ВНИИБТ с 1966 года успешно функционирует Аспирантура, осуществляющая последипломную профессиональную образовательную деятельность. Аспирантура готовит специалистов к углубленной научной работе, в результате которой они могут защитить диссертацию и получить ученую степень кандидата технических наук. В мае 2013 года была получена лицензия с неограниченным сроком действия, которая дает ОАО НПО «Буровая техника» право на осуществление образовательной деятельности по образовательным программам по специальностям 25.00.15 «Технология бурения и освоения скважин» и 05.02.13 «Машины, агрегаты и процессы» (нефтегазовая отрасль). В декабре 2015 г. были внесены и утверждены Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки изменения в лицензии в связи с изменением наименований образовательных программ, указанных в приложении к лицензии на осуществление образовательной деятельности, в целях их приведения в соответствие с перечнями профессий, специальностей и направлений подготовки, предусмотренными частью 8 статьи 11 Федерального закона от 29 декабря 2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», а также согласно приказу Министерства образования и науки Российской Федерации от 02.09.2014 № 1192. Были изменены коды профессий, специальностей и направлений подготовки, наименования профессий, специальностей и направлений подготовки, а также присваиваемые по профессиям, специальностям и направлениям подготовки квалификации. В соответствии с новой классификацией наша аспирантура готовит преподавателей-исследователей по направлениям:

08.06.01 - Техника и технология строительства,

21.06.01 - Геология, разведка и разработка полезных ископаемых

На начало 2015 г. в аспирантуре НПО обучалось 6 аспирантов, из них 4 - очной формы обучения и 2 заочника, в текущем году окончил аспирантуру с выполнением полного курса обучения 1 человек - заочник, не было принято ни одного аспиранта (в связи с реформированием этой деятельности Минобрнаукой прием новых учащихся был приостановлен, но уже в январе 2016 г. были приняты 3 человека- сотрудники нашего НПО на заочную форму обучения). Т.о. на конец года в аспирантуре НПО обучалось 5 человек.

Среди аспирантов женщин нет, состав учащихся по возрасту: 24 года – 1, 26 лет – 2, 27 лет – 1, 40 лет и старше – 1.

Научное руководство аспирантами осуществляют высококвалифицированные и опытные специалисты НПО «Буровая техника». Из 4 научных руководителей 4 доктора, 2 профессора, 2 академика РАЕН.

4.5. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО НПО "Буровая техника" за 12 месяцев 2015 г., приведены в таблице 2.

Выручка от реализации продукции в целом по ОАО НПО "Буровая техника" по сравнению с 2015 г. сократилась на 1% и составила 120 466 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. –

122 149 тыс. руб.)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг – 38 450 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 33 681 тыс. руб.)

Валовая прибыль –82 016 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 88 468 тыс. руб.) Сокращение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом составило 7%.

Коммерческие расходы –1 229тыс. руб. (за 12 мес.2014 г. – 1 251 тыс. руб.)

Управленческие расходы –60 654тыс. руб. (за 12 мес.2014 г. – 62 612тыс. руб.)

Прибыль от продаж составила в отчетном периоде 20 133 тыс. руб. (за 12 мес.2014 г. – 24 605 тыс. руб.)

Проценты к получению составили 5 766 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 6 739 тыс. руб.)

Прочие доходы составили 5 556 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 15 944 тыс. руб.)

Прочие расходы составили 38 783 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 54 818 тыс. руб.)

Убыток до налогообложения составил 7 328 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. убыток до налогообложения – 7 530 тыс. руб.)

Текущий налог на прибыль –4 781 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. – 5 752 тыс. руб.)

Чистый убыток отчетного периода составил 3 970 тыс. руб. (за 12 мес. 2014 г. чистый убыток – 6 083 тыс. руб.)

Таблица 2

**Показатели финансово-хозяйственной деятельности
ОАО НПО "Буровая техника" за 2015г., тыс. руб.**

Наименование показателей	ОАО НПО «Буровая техника»		ОАО НПО «Буровая техника»	ПФ ВНИИБТ ОАО НПО «Буровая техника»	ОАО НПО «Буровая техника» Опытный завод ВНИИБТ
	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года			
1. Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (без НДС)	120 466	122 149	113 411	249	6 806
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	-38450	-33681	-34572	-3009	-869
3. Валовая прибыль (убыток)	82016	88468	78839	-2760	5937
4. Коммерческие расходы	-1 229	-1251	-1 229		
5. Управленческие расходы	-60654	-62612	-52576	-6073	-2 005
6. Прибыль (убыток) от	20133	24605	25034	-8833	3 932

продаж					
7. Доходы от участия в других организациях					
8. Проценты к получению	5766	6739	5766		
9. Проценты к уплате					
10. Прочие доходы	5556	15944	1680	3578	298
11. Прочие расходы	-38783	-54818	-30045	-246	-8492
12. Прибыль (убыток) до налогообложения	-7328	-7 530	2435	-5501	-4262
13. Текущий налог на прибыль	-4781	-5752			
В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	230	417			
14. Изменение отложенных налоговых обязательств	92	-143			
15. Изменение отложенных налоговых активов	8305	7395			
16. Прочее	-258	-53			
17. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-3970	- 6083	1633	-2 191	- 3 412

Исполнение бюджета доходов и расходов ОАО НПО «Буровая техника» за 12 месяцев 2015 г. представлено в таблице №3.

В соответствии с бизнес-планом выручка по НПО за 12 мес.2015 г. планировалась в сумме 147 964 тыс. руб., факт составил 120 466 тыс. руб. Снижение фактической выручки по сравнению с плановой выручкой – 19%.

Основная причина невыполнения плана : в связи с проблемами финансирования , возникшими у Заказчика, не были заключены ранее запланированные на 2015 г. договоры по проектированию строительства скважин с ООО "Газпромвьет", ООО «Эксон Нефтегаз Лимитед», ОАО «Саратовнефтегаз».

Расходная часть бюджета (включая управленческие, общехозяйственные, коммерческие расходы и др.) планировалась в размере 113 037 тыс. руб. Фактические расходы за 12 месяцев 2015 г. составили 100 133 тыс. руб.

За отчетный период убыток до налогообложения составил 7 328 тыс. руб. (планировалась прибыль 41 204 тыс. руб.). Убыток связан с начислением резерва по сомнительным долгам по ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент».

Чистый убыток за 12 мес. 2015 г. составляет 3 970 тыс. руб. (планировалась чистая прибыль 34 315 тыс. руб.).

Исполнение бюджета доходов и расходов за 2015 г., тыс. руб.

Наименование показателя		2015 год		
		Бизнес-план	факт	отклонение
1.	Выручка без НДС	147 964	120 466	-27 498
2.	Себестоимость реализованной продукции, АУР, КР	-113 037	-100 333	12 704
3.	Прибыль (убыток) от реализации работ/услуг, (+/-)	34 928	20 133	-14 795
4.	Прочие доходы, всего	6 757	11 322	4 565
5.	Прочие расходы, всего	-480	-38 783	-38 303
6.	Прибыль (убыток) до налогообложения, (+/-)	41 204	-7 328	-48 533
7.	Отложенные налоговые активы	-	8 305	8 305
8.	Отложенные налоговые обязательства	-	92	92
9.	Текущий налог на прибыль	-6 890	-4 781	2 109
10.	Прочие платежи в бюджет (пени, штрафы)	-	-258	-258
11.	Чистая прибыль (убыток), (+/-)	34 315	-3 970	-38 285

5. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2015 году ОАО НПО «Буровая техника» использовала следующие виды энергетических ресурсов:

- тепловая энергия – 1236 геккалорий на сумму 2090 тыс. рублей;
- электроэнергия – 556909 кВтч на сумму 2721 тыс. рублей;
- ГСМ – 886 л на сумму 31,1 тыс. рублей.

6. ФАКТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ АКЦИОНИРОВАНИЯ на 31.12.2015 г.

Уставный капитал - 362 614 руб.

Общее число акций - 14 504 560, из которых:

- 10 878 440 шт. – обыкновенные именные акции (номер государственной регистрации 1-01-01976-А);
- 3 626 120 шт. – привилегированные именные акции типа А (номер государственной регистрации 2-01-01976-А)

Номинальная стоимость одной акции – 0,025 руб.
 Пакет акций, закрепленный в государственной собственности (38%) – 5 511 720
 обыкновенных акций.
 Количество акционеров: 546.

7.СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Члены совета директоров с 01.01.2015г. по 26.06.2015г.:

ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2009	12.2010	ОАО "Первый объединенный банк"	Советник председателя Правления по корпоративному управлению
12.2010	03.2015	ОАО "Торгово-строительный банк"	Советник председателя Совета директоров
03.2015	н/в	ООО Коммерческий Банк «Альба Альянс»	Советник президента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Самарцев Антон Вячеславович.

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2010	03.2011	ООО "ПРОФЭКС"	Управляющий объектами
03.2011	03.2012	ОАО "Авангард"	Заместитель руководителя центра финансовой ответственности
03.2012	н/в	ООО «Менделеевская,9»	Заместитель генерального директора, генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Сергеев Андрей Николаевич.

Год рождения: 1975.

Образование: среднее-профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2008	04.2011	ООО "СОВЛИНК"	Начальник отдела по работе с объектами недвижимости СПб филиала
04.2011	н/в	ЗАО "Литовская, 10"	Начальник отдела аренды БЦ Руставели 13

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Зоткин Александр Викторович.

Год рождения: 1986.

Образование: среднее, н/о высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	01.2014	ЗАО "Сахалинский икорный дом"	Генеральный директор
12.2006	н/в	ЗАО "Сахалинский Капитал"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Ерков Александр Николаевич.

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2009	08.2012	Представительство ОАО "Газпром" в Республике Казахстан	Заместитель директора
05.2013	03.2014	ГП ЦДУ ТЭК	Советник информационно-аналитического управления
03.2014	н/в	Минэнерго России	Заместитель директора департамента добычи и транспортировки нефти и газа-начальник отдела развития нефтегазового комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Воеводина Алевтина Олеговна.

Год рождения: 1988.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2011	05.2014	Министерство энергетики РФ	Заместитель начальника отдела корпоративного управления Департамента корпоративного регулирования, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго РФ
08.2014	н/в	ОАО "ФСК ЕЭС"	Главный эксперт отдела корпоративных стандартов и взаимодействия с акционерами и инвесторами Департамента корпоративного управления исполнительного аппарата

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Хасянов Ансар Аюбович.

Год рождения: 1987.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2010	н/в	Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в г.Москве	Главный специалист-эксперт отдела приватизации и корпоративных отношений, Специалист-эксперт отдела приватизации и корпоративных отношений

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

Члены совета директоров с 27.06.2015г. по 31.12.2015г.:

ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за

последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2009	12.2010	ОАО "Первый объединенный банк"	Советник председателя Правления по корпоративному управлению
12.2010	03.2015	ОАО "Торгово-строительный банк"	Советник председателя Совета директоров
03.2015	н/в	ООО Коммерческий Банк «Альба Альянс»	Советник президента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Самарцев Антон Вячеславович.

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2010	03.2011	ООО "ПРОФЭКС"	Управляющий объектами
03.2011	03.2012	ОАО "Авангард"	Заместитель руководителя центра финансовой ответственности
03.2012	н/в	ООО «Менделеевская,9»	Заместитель генерального директора, генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Сергеев Андрей Николаевич.

Год рождения: 1975.

Образование: среднее-профессиональное.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2008	04.2011	ООО "СОВЛИНК"	Начальник отдела по работе с объектами недвижимости СПб филиала
04.2011	н/в	ЗАО "Литовская, 10"	Начальник отдела аренды БЦ Руставели 13

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Зоткин Александр Викторович.

Год рождения: 1986.

Образование: среднее, н/о высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	01.2014	ЗАО "Сахалинский икорный дом"	Генеральный директор
12.2006	н/в	ЗАО "Сахалинский Капитал"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Мосейчев Константин Иванович.

Год рождения: 1968.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2013	ОАО "Селигдар"	Директор по экономике и финансам
2013	2014	ЗАО "Диагональ"	Генеральный директор
2014	н/в	ООО "Стимул"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Коняева Анна Юрьевна.

Год рождения: 1976.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2009	н/в	ООО "Центр правового обслуживания"	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Ерков Александр Николаевич.

Год рождения: 1978.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

06.2009	08.2012	Представительство ОАО "Газпром" в Республике Казахстан	Заместитель директора
05.2013	03.2014	ГП ЦДУ ТЭК	Советник информационно-аналитического управления
03.2014	н/в	Минэнерго России	Заместитель директора департамента добычи и транспортировки нефти и газа-начальник отдела развития нефтегазового комплекса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

Ревизионная комиссия:

ФИО: Клабуков Денис Иванович.

Год рождения: 1979.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2010	08.2011	ООО "РН-Сервис"	Заместитель директора по экономике и финансам
08.2011	н/в	ООО "Интегра Менеджмент "	Финансовый директор ООО "ВНИИБТ-Буровой Инструмент", финансовый директор ООО "Оренбургтехсервис"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Злобина Наталия Валерьевна.

Год рождения: 1980.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2007	н/в	Общество с ограниченной ответственностью "ВНИИБТ-Буровой Инструмент"	Главный бухгалтер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

ФИО: Койков Олег Геннадьевич.

Год рождения: 1974.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2010	н/в	Общество с ограниченной ответственностью "ВНИИБТ-Буровой Инструмент"	Начальник юридического отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций: не имеет.

8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества:

Чайковский Геннадий Петрович

Год рождения: 1941

Сведения об образовании: высшее

Должности за последние 5 лет:

Период: 2006-2012

Организация: Открытое акционерное общество «Буровая техника»

Должность: Технический директор

Период: 2012- н/в

Организация: Открытое акционерное общество «Буровая техника»

Должность: Генеральный директор

9. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

Размер вознаграждения в Обществе утверждается на годовом общем собрании акционеров на основании рекомендаций совета директоров, сделанных с учетом предложенного генеральным директором и финансовым директором конкретных сумм, обуславливаемых финансовым положением Общества.

В соответствии с принятым на годовом общем собрании акционеров решении (протокол б/н от 01.07.2015) вознаграждение членам совета директоров – негосударственным служащим, за предшествующий период составило:

1. Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель) – 35 000 руб
2. Зоткин Александр Викторович - 30 000 руб.
3. Самарцев Антон Вячеславович - 30 000 руб.
4. Сергеев Андрей Николаевич – 30 000 руб.
5. Воеводина Алевтина Олеговна - 30 000 руб.

Вознаграждение генерального директора состоит из заработной платы, размер которой устанавливается трудовым договором, и за отчетный год составляла 200 000 руб./мес. Иных выплат не осуществлялось.

10. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) И О ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Протокол годового общего собрания акционеров НПО БТ от 01.07.2015 г.:
В связи с отсутствием прибыли за 2014 год дивиденды по результатам 2014 года не выплачиваются

11. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.

В 2015 году крупных сделок Общество не заключало.

12. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.

В 2015 г. сделок с заинтересованностью Общество не заключало.

13. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.

Поскольку акции ОАО НПО «Буровая техника» не допущены к организованным торгам, то в силу п. 70.4 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Центральным банком Российской Федерации 30.12.2014 г. № 454-П, годовой отчет НПО БТ не должен включать отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

При этом хотим отметить, что при осуществлении своей деятельности Общество максимально старается руководствоваться Кодексом корпоративного управления", рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 N 06-52/2463. В Обществе действуют положения о совете директоров, общем собрании акционеров, ревизионной комиссии.

14. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.

14.1. Отраслевые риски:

Основным видом деятельности Общества является разработка проектно-сметной документации (ПСД) на строительство нефтяных и газовых скважин. Ухудшение ситуации в отрасли привело к снижению объемов разведочного и эксплуатационного бурения на трудноизвлекаемых месторождениях, а, соответственно, и к уменьшению потребности в разработке ПСД. Во избежание финансовых потерь эмитент расширяет направления своей деятельности за счет разработки конструкторской документации на импортозамещающую продукцию и оказания научно-инженерного сопровождения.

14.2. Страновые и региональные риски:

НПО БТ зарегистрировано и ведет свою деятельность в России. Введение в отношении

Российской Федерации санкций отрицательно влияет на финансовые возможности контрагентов, для которых эмитент разрабатывает ПСД. Возможен риск сокращения количества заключенных договоров и объема выручки от проектно-сметных работ, что может повлиять на финансовое положение эмитента. С целью уменьшения финансовых рисков принимаются меры по формированию новых направлений деятельности: исследования и инженерные разработки по созданию нового внутрискважинного оборудования, осуществлялись инженерного сопровождения и авторского надзора при изготовлении, заводских и промысловых испытаниях, корректировке конструкторской документации, разработке буровых программ с последующим сопровождением при строительстве скважин.

14.3. Риск потери деловой репутации (репутационный риск):

Эмитент осуществляет свою деятельность более 60 лет, за многолетнюю практику сформировал положительную репутацию, зарекомендовав себя как высокопрофессиональный участник рынка, в связи с чем риск потери деловой репутации минимальный.

В соответствии с требованиями стандартов ISO 9001-2008, ISO 14001:2004 и СТО №06-2007 «Руководство Интегрированной Системы Менеджмента» ОАО НПО «Буровая техника» проводит мониторинг удовлетворенности Заказчиков с целью постоянного улучшения их текущих и будущих потребностей. Анализ проведенного мониторинга показал, что работы (проекты, отчеты по авторским надзорам, буровые программы, экспертная и другая документация), выполненные Обществом, отражают высокий научно-технический уровень специалистов объединения и удовлетворяют современным требованиям. Заказчики отмечают высокую надежность НПО БТ как Исполнителя по отношению к взятым на себя обязательствам. В связи с этим они приглашают к участию в тендерах на свои новые разработки и выбирают ОАО НПО «Буровая техника» для выполнения новых контрактов.

14.4. Стратегический риск.

Основными видами деятельности НПО БТ, приносящими доход, являются разработка и авторское сопровождение проектно-сметной документации на строительство скважин на различных месторождениях в соответствии с особыми требованиями технологической схемы их разработки, совершенствование и разработка новых конструкций внутрискважинного инструмента и оборудования, участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг.

Общество имеет многолетний опыт выполнения работ, связанных с его основной деятельностью, который дает ему преимущество перед конкурентами. Возможен риск недостатка людских ресурсов при возникновении большого объема проектных и конструкторских работ. Во избежание этого, создана эффективная система привлечения и подготовки молодых научных и инженерных кадров на основе стажировки студентов старших курсов РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина (РГУ) и других ведущих ВУЗов страны. В НПО БТ созданы филиалы кафедр РГУ, работает аспирантура.

14.5. Риски, связанные с деятельностью Общества.

Основными рисками, связанными с деятельностью эмитента являются:

- снижение доли проектных работ в общем объеме выручки, связанное с ухудшением финансовых возможностей контрагентов нефтегазовой отрасли;
- переход подготовленных эмитентом молодых специалистов в более крупные отраслевые компании региона;

- уход контрагентов к проектным организациям, находящимся в регионах с наиболее дешевыми специалистами.

15. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основной задачей ОАО НПО "Буровая техника" на 2016 год является реализация накопленного научно-технического потенциала Общества и повышение прибыльности его текущей деятельности.

Основной целью экономической деятельности НПО следует считать увеличение объема проектных работ и инженерного сопровождения за счет расширения рынка и снижение затрат по субподрядчикам за счет самостоятельного выполнения разделов проекта по экологии, ИТМ по ГО и ЧС, промышленной и пожарной безопасности.

Приоритетными направлениями работы ОАО НПО «Буровая техника» в следующем году должны стать: улучшение качества научно-технической продукции с целью повышения ее конкурентоспособности на мировом уровне; поддержание и совершенствование интегрированной системы менеджмента качества ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004; использование последних мировых и отечественных достижений в области проектирования строительства скважин, авторского сопровождения проектных работ; участие в импортозамещении технических средств и технологий для отечественного рынка нефтегазосервисных услуг, разработка нового внутрискважинного оборудования; доукомплектование кадров и подготовка специалистов высшей квалификации.

Настоящий отчет подлежит утверждению на годовом общем собрании акционеров ОАО НПО «Буровая техника» (предварительное утверждение должно быть осуществлено советом директоров НПО БТ).

Генеральный директор

Главный бухгалтер
(по доверенности)



Г.П.Чайковский

Н.В.Злобина