

Предварительно утвержден советом директоров
(протокол № 8/14 от «28» мая 2018 г.)

Утвержден годовым общим собранием акционеров
(протокол № 8/14 от «04» сентября 2018 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
«БУРОВАЯ ТЕХНИКА»
по итогам деятельности в 2017 году

МОСКВА 2018 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 МЧС 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 2017 году:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество ВТБ Регистратор*

Сокращенное фирменное наименование: *АО ВТБ Регистратор*

Место нахождения: *127015, г. Москва, ул. Правды, дом 23*

ИНН: *5610083568*

ОГРН: *1045605469744*

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

Номер: *045-13970-000001*

Дата выдачи: *21.02.2008*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Центральный банк РФ.*

Сведения об аудиторе:

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

По состоянию на 1 января 2017 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 научно-инженерного сопровождения, функциональные и вспомогательные службы.

Численность ОАО НПО "Буровая техника" на 01 января 2018 года и заработная плата представлены в таблице 1.

Среднесписочная численность НПО БТ за 12 месяцев 2017 г. составила 30 чел.

Из них:

- руководители 9 чел.
- специалисты – 12 чел.
- служащие – 1 чел.
- рабочие – 8 чел.

Численность работников списочного состава составила на 01.01.2018 г. 34 человека.

Таблица 1

Численность и заработная плата по НПО «Буровая техника»

| Наименование показателей | ВНИИБТ | | ПФ ВНИИБТ | | Опытный завод | | Всего по НПО БТ | |
|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | За отчет. период 2017 | За аналог. период 2016 | За отчет. период 2017 | За аналог. период 2016 | За отчет. период 2017 | За аналог. период 2016 | За отчет. период 2017 | За аналог. период 2016 |
| 1. Среднесписочная численность, чел. | 30 | 32 | - | - | - | - | 30 | 32 |
| 2. Численность работающих на конец отчетного периода, чел. | 34 | 34 | - | - | - | - | 34 | 34 |
| 3. Средняя заработная плата одного работающего, руб./мес. | 66041 | 65537 | - | - | - | - | 66041 | 65537 |

Средняя численность совместителей в 2017 г. составляла 5 чел., работающих по договорам ГПХ - 4 чел.

По состоянию на 31.12.2017 г. в составе НПО БТ трудится 3 доктора и 4 кандидата технических наук, 1 профессор, 2 академика РАЕН, специалисты с большим научным и производственным стажем работы. Работников с высшим образованием - 26 человек (72 %), 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 2017 г. составила 66041 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 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, Кириного 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», ПАО 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 Аркутун-Даги и Чайво о. Сахалин в рамках проекта «Сахалин-1», Лунском месторождении и на Астохском участке Пильтун-Астохского месторождения о. Сахалин в рамках проекта «Сахалин-2», Южно-Тамбейское п-ова Ямал, 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 керн 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 2017 году выполнило большой объем работ.

Выполнены договоры с ООО «Газпромвет» на разработку проектной документации на консервацию скважин №1 и №3 Нагумановского месторождения.

Выполнен договор с ООО «Газпром нефть шельф» на оказание услуг по внесению изменений в «Групповой проект на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» и получение соответствующих экспертиз и согласований в надзорных и контролирующих органах в соответствии с требованиями законодательства РФ, с целью возможности применения инвертно-эмульсионного бурового раствора (ИЭБР) на Приразломном месторождении.

Заключён и выполнен договор с ООО «Газпром нефть шельф» на оказание услуг по разработке проектной документации «Технический проект на бурение необсаженных боковых стволов при строительстве скважин на Приразломном месторождении».

Выполнен договор на разработку и согласование специальных технических условий к Групповому рабочему проекту № 163-ГС на строительство эксплуатационных скважин на Северо-Венинском ГКМ с ООО «РН-СахалинНИПИморнефть».

Продолжались работы по договорам с ООО «ВНИИБТ_Буровой инструмент» и с Котовским филиалом ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» на разработку научно-технической продукции.

Продолжались работы с Компанией Эксон Нефтегаз Лимитед по разработке различных разделов ПСД для Проекта «Сахалин-1». Выполнены работы по двум Заказам на подготовку разделов проектной документации для разработки проекта «Проект «Сахалин-1». Месторождение Аркутун-Даги, Морская платформа «Беркут, строительство группы скважин и месторождение Чайво, Буровая платформа «Орлан», бурение бокового ствола в скважине О-10.

Продолжались работы по договору с ООО «Газпром нефть шельф» на выполнение работ по проведению авторского надзора за выполнением «Группового проекта на строительство эксплуатационных (добывающих и нагнетательных) скважин на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» при строительстве скважин.

Заключён договор с Сахалин Энерджи Инвестмент Компани, ЛТД на разработку проектной документации для проекта «Сахалин-2» и начаты работы по отдельным Заказам для Пильтун-Астохского и Лунского нефтегазовых месторождений.

Заключён договор с Компанией Эксон Нефтегаз Лимитед на разработку различных разделов проектно-сметной документации для Проекта «Сахалин-1» (вступает в силу с 01.01.2018 г.).

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.

4.2. РЕКЛАМНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И УЧАСТИЕ В КОНФЕРЕНЦИЯХ

В 2017 г. сотрудники ОАО НПО «Буровая техника» приняли участие в виде докладов, отчетов и сообщений в следующих отечественных и международных научно-производственных мероприятиях:

1. Международная выставка «Полиуретаны»;
2. Международная выставка "Металлоконструкции";
3. 17 Международная выставка «Нефтегаз»;
4. 5-й Российский Круглый стол по бурению;
5. Выставка «Металлы»;
6. Форум "Перспективное оборудование для нефтегазовой промышленности
7. 14я Международная практическая конференция «Механизированная добыча нефти»;
8. 19-я Международная выставка пластмасс и каучука;
9. Конференция Российской академии естественных наук;
10. Выставка "Связь и информационные технологии";
11. Российская нефтегазовая конференция SPE;
12. Российский нефтегазовый форум;
13. Международная выставка «Насосы и компрессоры».

4.3. ДЕЛОВЫЕ КОНТАКТЫ

В 2017 г. руководство ОАО НПО «Буровая техника» и другие представители Общества вели переговоры о сотрудничестве и заключении контрактов с представителями дочерних обществ ПАО НК РОСНЕФТЬ, ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд», ООО «Эксон Нефтегаз Лимитед», ГУП РК «Черноморнефтегаз», ООО «НОВАТЭК - Таркосаленнефтегаз», ООО «Севернефть-Уренгой», ОАО «Ямал СПГ», ООО «Интегра-Бурение», ООО «ВНИИБТ-Буровой инструмент» и целым рядом других отечественных и зарубежных компаний.

В результате переговоров в 2017 г. и участия в тендерах 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:

- обсуждение основных направлений научно-технической, инженерно-конструкторской деятельности Общества и их соответствия задачам наиболее эффективного развития техники и технологии бурения скважин на нефть и газ;
- рассмотрение конкретных предложений по созданию новых технических средств, оценка их обоснованности, степени готовности и сроков завершения НИОКР и разработка соответствующих рекомендаций для руководства Общества, главных акционеров и потенциальных заказчиков;
- обсуждение хода выполнения договоров по НИОКР, разработка рекомендаций по их выполнению в соответствии с установленными требованиями;
- рассмотрение предложений по научно-техническому сотрудничеству с другими организациями, совершенствованию и координации совместных работ;
- анализ и обсуждение вопросов подготовки молодых научно-инженерных кадров, заслушивание отчетов аспирантов, рассмотрение и утверждение тем кандидатских диссертаций аспирантов и соискателей;
- рассмотрение в качестве Ведущей организации докторских и кандидатских диссертаций;
- представление сотрудников НПО БТ к присвоению ученых и других почетных званий.
- рассмотрение работ, выдвигаемых НПО «Буровая техника» на соискание государственных и отраслевых премий,

По указанным вопросам в 2017 г. было проведено 3 заседания Ученого совета НПО БТ.

На заседаниях Ученого совета этого года рассматривались насущные и перспективные темы развития НПО.

1. Представление диссертационной работы соискателя Молодило Владимира Ивановича на тему «Технологические методы повышения ресурса работы винтового забойного двигателя» к защите на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин (технические науки).

2. Обсуждение основных направлений научно-технической, инженерно-конструкторской деятельности Общества и их соответствия задачам наиболее эффективного развития техники и технологии бурения скважин на нефть и газ.

3. Рассмотрение перспективных направлений развития НПО с использованием современных технологий бурения.

4. Представление на рассмотрение Ученого совета новой темы диссертационной работы на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.15 – Технология бурения и освоения скважин (технические науки) «Особенности проводки направленных скважин по клотоидному профилю с использованием специальных забойных

устройств» аспиранта заочной формы обучения Сергеева Ивана Сергеевича. Рассмотрение вопроса о смене научного руководителя аспиранта Сергеева.

При НПО «Буровая техника» - ВНИИБТ с 1966 года успешно функционирует Аспирантура, осуществляющая последиplomную 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 2017 г. в аспирантуре НПО обучалось 4 человека, из них 1 - аспирант очной формы обучения и 3 заочника. В текущем году окончили аспирантуру с выполнением полного курса обучения 1 человек, он учился в очной аспирантуре, 2 аспиранта заочной формы обучения были отчислены досрочно в связи с переходом на другую работу. В 2017 г. в аспирантуру никто не поступал. Т.о., на конец 2017 года в аспирантуре НПО обучался 1 человек. Его возраст 27 лет.

Среди аспирантов женщин нет, состав учащихся по возрасту: 24 года – 1, 25 лет – 2, 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 РАН.

4.5. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО НПО "Буровая техника" за 12 месяцев 2017 г., приведены в таблице 2.

Выручка от реализации продукции в целом по ОАО НПО "Буровая техника" по сравнению с 2016 г. снизилась и составила 84 962 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 146 436 тыс. руб.)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг – 24 873 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 40 703 тыс. руб.)

Валовая прибыль 60 089 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. 105 733 тыс. руб.) Наблюдается, снижение валовой прибыли по сравнению с предыдущим периодом.

Коммерческие расходы – 1 266 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 1 283 тыс. руб.)

Управленческие расходы – 79 953 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 64 347 тыс. руб.)

Убыток от продаж составила в отчетном периоде 21 130 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. –

прибыль в размере 40 103 тыс. руб.)

Проценты к получению составили 5 612 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 5 617 тыс. руб.)

Прочие доходы составили 879 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 422 302 тыс. руб.)

Прочие расходы составили – 5 568 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 135 206 тыс. руб.).

Убыток составил 20 207 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. прибыль до налогообложения – 332 816 тыс. руб.)

Текущий налог на прибыль – 0 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. – 8 810 тыс. руб.)

Чистый убыток отчетного периода составила 20 369 тыс. руб. (за 12 мес. 2016 г. чистая прибыль – 269 101 тыс. руб.)

Таблица 2

**Показатели финансово-хозяйственной деятельности
ОАО НПО "Буровая техника" за 2017г., 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) | 84 962 | 146 436 | 77 907 | 249 | 6 806 |
| 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг | (24 873) | (40 703) | (9 654) | (10 191) | (5 028) |
| 3. Валовая прибыль (убыток) | 60 089 | 105 733 | 68 253 | (9 942) | 1 778 |
| 4. Коммерческие расходы | (1 266) | (1 283) | (1 266) | | |
| 5. Управленческие расходы | (79 953) | (64 347) | (64 184) | (11 343) | (4 426) |
| 6. Прибыль (убыток) от продаж | (21 130) | 40 103 | 2 803 | (21 285) | (2 648) |
| 7. Доходы от участия в других организациях | | | | | |
| 8. Проценты к получению | 5 612 | 5 617 | 5 612 | | |

| | | | | | |
|--|----------|-----------|---------|----------|---------|
| 9. Проценты к уплате | | | | | |
| 10. Прочие доходы | 879 | 422 302 | 432 | 429 | 18 |
| 11. Прочие расходы | (5 568) | (135 206) | (4 632) | (641) | (295) |
| 12. Прибыль (убыток) до налогообложения | (20 207) | 332 816 | 4 215 | (21 497) | (2 925) |
| 13. Текущий налог на прибыль | - | (8 810) | (0) | (0) | (0) |
| В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | (3 702) | 389 | (1 135) | (1576) | (991) |
| 14. Изменение отложенных налоговых обязательств | (108) | 64 | (40) | (63) | (5) |
| 15. Изменение отложенных налоговых активов | 390 | (54 650) | 417 | (2) | (25) |
| 16. Прочее | (444) | (319) | (264) | (132) | (48) |
| 17. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода | (20 369) | 269 101 | 4 328 | (21 694) | (3 003) |

Исполнение бюджета доходов и расходов ОАО НПО «Буровая техника» за 12 месяцев 2017 г. представлено в таблице №3.

В соответствии с бизнес-планом выручка по НПО за 12 мес.2017 г. планировалась в сумме 103 115 тыс. руб., факт составил 84 962 тыс. руб. Снижение фактической выручки по сравнению с плановой выручкой составил 18 %.

Основная причина невыполнения плана по выручке: - уменьшение объемов проектных работ со стороны постоянных Заказчиков, трудности в прохождении тендеров, длительность заключения договоров по выигранным тендерам.

Расходная часть бюджета (включая управленческие, общехозяйственные, коммерческие расходы и др.) планировалась в размере 83 938 тыс. руб. Фактические расходы за 12 месяцев 2017 г. составили 106 092 тыс. руб.

За отчетный период убыток до налогообложения составила 20 207 тыс. руб. (планировалась прибыль 23 669 тыс. руб.). Убыток связан со снижением выручки, увеличением амортизации, налога на имущество в результате переоценки основных средств.

Убыток за 12 мес. 2017г. составляет 20 369 тыс. руб. (планировалась чистая прибыль 18 935 тыс. руб.).

Исполнение бюджета доходов и расходов за 2017 г., тыс. руб.

| Наименование показателя | | 2017 год | | |
|-------------------------|--|-------------|-----------|------------|
| | | Бизнес-план | факт | отклонение |
| 1. | Выручка без НДС | 103 115 | 84 962 | - 18 153 |
| 2. | Себестоимость реализованной продукции, АУР, КР | (83 938) | (106 092) | +22 154 |
| 3. | Прибыль (убыток) от реализации работ/услуг, (+/-) | 19 177 | (21 130) | - 40 307 |
| 4. | Прочие доходы, всего | 5 617 | 6 491 | + 874 |
| 5. | Прочие расходы, всего | (396) | (5 568) | +5 172 |
| 6. | Прибыль (убыток) до налогообложения, (+/-) | 23 669 | (20 207) | - 43 876 |
| 9. | Текущий налог на прибыль | (4 734) | (-) | |
| 10. | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | | (3 702) | |
| 11. | Изменение отложенных налоговых обязательств | | (108) | |
| 13. | Изменение отложенных налоговых активов | | 390 | |
| 14. | Прочие платежи в бюджет (пени, штрафы) | | (444) | |
| 15. | Чистая прибыль (убыток), (+/-) | 18 935 | (20 369) | (39 304) |

5. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.

В 2017 году ОАО НПО «Буровая техника» использовала следующие виды энергетических ресурсов:

- тепловая энергия – 716,921 геккалорий на сумму 1326 тыс. рублей;
- электроэнергия – 616267 кВтч на сумму 3437 тыс. рублей;
- ГСМ – 1251 л на сумму 46,3 тыс. рублей.

6. ФАКТИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ АКЦИОНИРОВАНИЯ на 31.12.2017 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 01.01.2017 по 30.06.2017:

ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и/или 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 | На момент окончания полномочий члена совета директоров | 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 Обществе и/или других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|---------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 03.2011 | 03.2012 | ОАО "Авангард" | Заместитель руководителя центра финансовой ответственности |
| 03.2012 | 2016 | ООО "Менделеевская, 9" | Заместитель генерального директора, генеральный директор |

| | | | |
|------|--|------------------------|----------------------|
| 2016 | На момент окончания полномочий члена совета директоров | АО "Бастион на Седова" | 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 Обществе и/или других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|--|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 04.2011 | 2016 | ЗАО "Литовская, 10" | Начальник отдела аренды БЦ Руставели 13 |
| 2016 | На момент окончания полномочий члена совета директоров | ООО "Менделеевская, 9" | Генеральный директор |

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 Обществе и/или 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 | На момент окончания полномочий члена совета директоров | ЗАО "Сахалинский Капитал" | Генеральный директор |

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

ФИО: Беспятых Михаил Анатольевич

Год рождения: 1986/

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с | по | | |
| | | | |

| | | | |
|---------|-----|--------------------------|---|
| 03.2010 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Ведущий юрист-консультант, директор по корпоративным и стратегическим сделкам, вице-президент по корпоративным и стратегическим сделкам, вице-президент по юридическим вопросам |
|---------|-----|--------------------------|---|

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

ФИО: Штейнберг Роман Константинович

Год рождения: 1986.

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|---------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 04.2010 | 05.2012 | ООО "Интегра-Сервисы" | Ведущий экономист ПЭО |
| 05.2012 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Руководитель группы финансового планирования и управления ликвидностью, Директор по финансовому планированию и казначейским операциям, Вице-президент по корпоративному финансированию и казначейским операциям |

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

ФИО: Кладов Юрий Александрович

Год рождения: 1959.

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|----|--------------------------|-----------|
| с | по | | |
| | | | |

| | | | |
|---------|-----|--------------------------|--|
| 04.2009 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Директор департамента экономической безопасности |
|---------|-----|--------------------------|--|

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

Члены совета директоров с 30.06.2017 по 31.12.2017:

ФИО: Зимин Дмитрий Евгеньевич (председатель).

Год рождения: 1967.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и/или 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 | н/в | 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: Беспятых Михаил Анатольевич

Год рождения: 1986/

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-----|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 03.2010 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Ведущий юрист-консульт, директор по корпоративным и стратегическим делкам, вице- президент по корпоративным и стратегическим делкам, вице- президент по юридическим вопросам |

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

ФИО: Штейнберг Роман Константинович

Год рождения: 1986.

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|---------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 04.2010 | 05.2012 | ООО "Интегра-Сервисы" | Ведущий экономист ПЭО |
| 05.2012 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Руководитель группы финансового планирования и управления ликвидностью, Директор по финансовому планированию и казначейским операциям, Вице- президент по корпоративному финансированию и казначейским операциям |

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

ФИО: Кладов Юрий Александрович

Год рождения: 1959.

Образование: высшее.

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|-----|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 04.2009 | н/в | ООО "Интегра Менеджмент" | Директор департамента экономической безопасности |

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

ФИО: Шишкин Андрей Николаевич

Год рождения: 1959

Образование: высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|---------|------|--|----------------------|
| с | по | | |
| 03.2010 | 2012 | Министерство энергетики Российской Федерации | Заместитель Министра |

| | | | |
|------|-----|---|--|
| 2012 | н/в | ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть") | Вице-президент; вице-президент по энергетике, промышленной безопасности, охране труда и экологии; вице-президент по энергетике и локализации; вице-президент по энергетике, локализации и инновациям; член Правления |
| 2015 | н/в | ООО "РН-Актив" | Генеральный директор |

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

ФИО: Павлов Владимир Анатольевич

Год рождения: 1981

Образование: высшее

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

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|------|---|---|
| с | по | | |
| 2012 | н/в | ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть") | Начальник Управления ДНТРИИ; Начальник Управления технического регулирования Департамента технического регулирования и развития КНПК; Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса |
| 2013 | 2017 | ООО "Арктический Научный Центр" | Генеральный директор по совместительству |

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

ФИО: Саляев Вадим Владимирович

Год рождения: 1982

Образование: высшее

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

| Период | Наименование организации | Должность |
|--------|--------------------------|-----------|
|--------|--------------------------|-----------|

| | | | |
|------|-----|--|--|
| с | по | | |
| 2012 | н/в | ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть") | Руководитель проекта Управления по разработке новых проектов Департамента разработки месторождений; Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно- проектного 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 Обществе и/или 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 | 12.2017 | ООО "Интегра Менеджмент " | Финансовый директор ООО "ВНИИБТ- Буровой Инструмент", финансовый директор ООО "Оренбургтехсервис" |

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

ФИО: Злобина Наталия Валерьевна.

Год рождения: 1980.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и/или 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/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: не имеет.

ФИО: Койков Олег Геннадьевич.

Год рождения: 1974.

Образование: высшее.

Все должности, занимаемые данным лицом в Обществе и/или 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/доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: 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 Научно-производственное объединение «Буровая техника»

Должность: Технический директор

Период: 2012- н/в

Организация: Открытое акционерное общество Научно-производственное объединение «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 при условии включения соответствующего вопроса в повестку дня такого годового общего собрания акционеров на основании рекомендаций совета директоров, сделанных с учетом предложенного генеральным директором и финансовым директором конкретных сумм, обуславливаемых финансовым положением Общества.

Решение о выплате вознаграждений и компенсаций по результатам 2017 года общим собранием акционеров на настоящий момент не принималось.

Вознаграждение генерального директора состоит из заработной платы, размер которой устанавливается трудовым договором, и за отчетный год составляла 300 000 руб./мес. Иных

выплат не осуществлялось.

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

По результатам 2016 года дивиденды не начислялись (протокол б/н от 05.07.2017), в связи с чем в 2017 году выплат по дивидендам не было. Решение о дивидендах по результатам 2017 года будет принято на годовом общем собрании акционеров в 2018 году.

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

В 2017 году крупных сделок Общество не заключало.

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

В 2017 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 2018 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