Содержание

Введение …………………………………………………………………………….4

1. Краткая характеристика ООО «НЗНО»………………………………………....5

2. Организационная структура организации……….……………………………...7

1. Технико-экономическая характеристика OOO «НЗНО»……………………..19
2. Перспективные направления деятельности и развития ООО «НЗНО»……...21

Заключение…………………………………………………………………..………23

Список использованной литературы…………….…………………………….…..24

Приложение………………………………………………………………………….25

**Введение**

Технико-экономическая практика предполагает в конкретных производственных условиях закрепить и расширить полученные теоретические знания, соответственно применить все эти навыки на практике, и сбор информации, необходимой для написания отчета и в последующем дипломного проекта. Сбор данных велся по трем годам: 2007, 2008, 2009 гг.

Целью технико-экономической практики является ознакомление с деятельностью предприятия и непосредственно работой экономиста и сбор необходимой информации, проверка их достоверности и осуществление группировок для последующего установления факторов, влияющих на результаты деятельности предприятия.

Для достижения данной цели передо мной стояли следующие задачи:

* Дать краткую характеристику предприятия;
* Проанализировать основные технико-экономические показатели;
* Проанализировать финансовое состояние предприятия;

**1. Краткая характеристика OOO «НЗНО»**

C того времени, когда в Башкортостане начали добывать промышленную нефть, стало очевидным, что без своего крупного специализированного предприятия по капитальному ремонту техники и изготовлению запасных частей бурового и нефтепромыслового оборудования нельзя будет обеспечить нормальную работу добытчиков “черного золота”. Возникла необходимость решительной перестройки всей системы восстановления техники, которую бы выполняло специально оснащенное предприятие, которое, кроме всего прочего, осуществляло бы и сервисное обслуживание потребителей своей продукции.

В конце 1975 года руководство ПО “Башнефть” приняло решение создать в рамках Объединения новую производственную структуру – Нефтекамскую центральную базу производственного обслуживания, сокращенно НЦБПО. Таким образом, приближается сорокалетие с того дня, когда получило путевку в жизнь специализированное предприятие, которому предстояло обеспечить потребности буровиков, нефтедобытчиков “Башнефти” в капитальном, текущем ремонте и сервисном обслуживании погружного оборудования, а также в изготовлении и ремонте нефтепромыслового, энергетического оборудования и инструмента. Кроме того, ставилась задача одновременно с этим изготавливать нестандартное оборудование, металлические конструкции и запасные части.

Со дня образования НЦБПО в ее составе действовали три основных цеха: прокатно-ремонтный цех электрооборудования (ПРЦЭО), прокатно-ремонтный цех погружного оборудования (ПРЦПО), прокатно-ремонтный цех нефтепромыслового оборудования (ПРЦНО).

В 1995 году в связи с преобразованием Объединения "Башнефть" в Акционерную Нефтяную Компанию "Башнефть" Нефтекамская Центральная база производственного обслуживания была переименована в Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования – НЗНО.

Основными направлениями деятельности завода являются прокат УЭПН, производство труб, капитальный ремонт оборудования, производство изделий, изготовление запасных частей, техническое диагностирование и экспертное обследование оборудования.

1. Прокат установок электропогружных насосов (УЭПН):
2. Производство труб
3. Капитальный ремонт:

4. Изготовление продукции:

- запасные части и инструмент к нефтепромысловому оборудованию

- мостки передвижные

- площадка рабочая

- кабеленаматыватели

- емкость для автоцистерн

- желобные системы

5. Услуги промышленного характера:

- противокоррозийное покрытие насосно-компрессорных труб, нефтепромысловых труб и элементов трубопровода

- полимерные покрытия насосно-компрессорных труб

- инструментальный входной контроль трубной продукции и насосных штанг

- производство кабельных линий установок электропогружных насосов (УЭПН)

- экспертиза промышленной безопасности и техническое освидетельствование объектов котлонадзора, подъемных сооружений, бурового и нефтепромыслового оборудования

- лабораторные металлографические исследования и анализы.

Производственные мощности по основной номенклатуре продукции,выпускаемой цехами НЗНО показаны в Приложении 2.

Для обеспечения возможности выпуска всей номенклатуры продукции на заводе применяются следующие технологические процессы:

1. технологические процессы механической сборки изделий

2. технологические процессы ремонта насосов ЦНС

3. технологические процессы ремонта асинхронных электродвигателей мощностью до 100кВт и ремонта высоковольтных электродвигателей

4. технологические процессы ремонта погружного оборудования ПЭД, ЭЦН, ГД, УЭДН и кабеля

5. комплекс для испытания комплектного погружного оборудования

6. литье термопластов

7. прессование резины и т.д.

Деятельность ООО «НЗНО» направлена на расширение и обновление производств, освоение новых технологий, развитие мощностей, что поддерживает его стабильность, конкурентоспособность и поднимает престиж на уровне основных предприятий не только г. Нефтекамска, но и всей Республики Башкортостан.

1. **Организационная структура организации**

Организационная структура OOO «НЗНО» изображена в Приложении 1.

|  |
| --- |
| Структура производства и перечень структурных подразделений ООО «НЗНО» представлены в таблице 1 и таблице 2.Таблица 1 - Структура производства OOO «НЗНО» |
|
| Основное производство | Цеха | По ремонту и изготовления запасных частей и инструмента нефтепромыслового оборудования (РМЦ)  |
| По ремонту нефтепромыслового и котельного оборудования, трубопроводов, грузоподьемных механизмов (ЦНО) |
| По производству запасных частей и обеспечению инструмента (ИРЦ) |
| По производству и ремонту энергетического оборудования (ЭМЦ, БУРД, ИшУРД) |
| По ремонту, обслуживанию и эксплуатации УЭПН на объектах добычи (ПРЦЭПУ-1,2,3,4,5,6,7) |
| По ремонту труб и штанг (ЦРТШ) |
| По антикоррозионному покрытию труб (ЦАПТ) |
| Участок | По подготовке труб к эксплуатации (УПТЭ) |
| По производству погружного и силового кабеля (УУКП) |
| По производству эмалированного провода (РМЦ-УУКП) |
| По производству кислорода (УПК) |
| Центр | Исследования и анализа материалов (ЦЗЛ) |
| Технического диагностирования и экспертизы объектов промышленной безопасности (ЦЭПБ) |
| Вспомогательное производство | Участок | Кузнечно-заготовительный |
| Литья |
| Инструментально-ремонтный |
| Обслуживающее производство | Участок | Ремонтно-строительный |
| Ремонта технологического оборудования |
| Автотранспортный |
| Складское хозяйство | Склад | Центральный  |
| Инструмента (подшипники) |
| Запасных частей УЭПН |
| Провода и цветного лома |
| Стройматериалов |
| Готовой продукции (труба) |

Таблица 2 - Перечень структурных подразделений ООО "НЗНО"

|  |
| --- |
| Наименование структурного подразделения |
| полное  | краткое |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №1 | ПРЦЭПУ-1 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №2 для Чекмагушского УДНГ и Уфимского УДНГ | ПРЦЭПУ-2 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №3 для Аксаковского УДНГ и Ишимбайского УДНГ | ПРЦЭПУ-3 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок № 4 для Туймазинского УДНГ и Октябрьского УДНГ  | ПРЦЭПУ-4 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №5 для Краснохолмского УДНГ | ПРЦЭПУ-5 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №6 для Арланского УДНГ и Нижневартовского УДНГ | ПРЦЭПУ-6 |
| Прокатно-ремонтный цех электропогружных установок №7 для Южарланского УДНГ | ПРЦЭПУ-7 |
| Ремонтно-механический цех | РМЦ |
| Инструментально-ремонтный цех | ИРЦ |
| Цех нестандартного оборудования | ЦНО |
| Электро-механический цех | ЭМЦ |
| Участок по производству кислорода | УПК |
| Цех антикоррозионного покрытия труб | ЦАПТ |
| Цех по ремонту и обслуживанию технологического оборудования | ЦРТО |
| Транспортный участок | ТУ |
| Участок материально-технического обеспечения | УМТО |
| Ремонтно-строительный участок | РСУ |
| Уфимский участок кабельной продукции | УУКП |
| Цех по ремонту труб и штанг | ЦРТШ |
| Белебеевский участок по ремонту электродвигателей | БУРД |
| Участок подготовки труб к эксплуатации | УПТЭ |
| Цех по производству металлопластовых труб | ЦПМПТ |
| Центральная заводская лаборатория | ЦЗЛ |
| Аппарат управления | АУП |
|   |   |
| Центральная диспетчерская служба | ЦДС |
| Производственный отдел | ПО |
| Отдел анализа и эксплуатации УЭПН | ОАиЭ УЭПН |
| Технический отдел | ТО |
| Конструкторско-технологический отдел | КТО |
| Испытательная лаборатория нефтепромыслового оборудования | ИЛ НПО |
| Отдел производственной безопасности и охраны труда | ОПБиОТ |
| Энерго-механический отдел | ЭМО |
| Планово-экономический отдел | ПЭО |
| Отдел организации труда и заработной платы | ООТиЗ |
| Бухгалтерия | - |
| Коммерческий отдел | КО |
| Проектно-сметное бюро | ПСБ |
| Административно-хозяйственный отдел | АХО |
| Отдел кадров | ОК |
| Бюро правового обеспечения | БПО |
| Группа по мобилизационной работе, гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям | Гр. по МР ГОиЧС |
| Отдел технического контроля | ОТК |
| Центр экспертизы промышленной безопасности | ЦЭПБ |

Перечень лицензий и разрешений представлены в Таблице 3.

Таблица 3 - Перечень лицензий и разрешений по состоянию на 02.12.2009 г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид деятельности  | Регистрационныйномер  | Датавыдачи  | Датаокончания  | Орган, выдавшийлицензию |
| Лицензии ООО «НЗНО» |
| 1. Проведение экспертизы промышленной безопасности (в соответствии с областью аккредитации)  | ДЭ 00-05581(С)(газоснабжение) | 21.06.2005 | 21.06.2010г. | Ростехнадзор РФ |
| 2. Проведение экспертизы промышленной безопасности (в соответствии с областью аккредитации)  | 00-ДЭ-001691 (ДКН) (сосуды, котлы, нефтяная отрасль)  | 15.09.2008г. | 15.09.2013г. | Ростехнадзор РФ |
| 3. Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов ООО «НЗНО» | ВП-41-001607 (КС) | 26.06.2009г. | 26.06.2014г. | Приуральское управление по экологическому, технологическому и атомному надзору |
| 4. Сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов | ОТ-41-000847 (02) | 22.01.2007г. | 22.01.2012г. | Управление Ростехнадзора по РБ |
| 5.Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом. | Д 576746 | 25.04.2005г. | 25.04.2010г. | Федеральное агентство по строительству и ЖКХ  |
| 6. Заготовки, переработки и реализации лома и отходов цветных металлов | Д108186 | 23.09.2004г | 23.09.2009г. | Мин. эконом. развития и промышленности РБ |
| 7. Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения | 2.БЦ.01.002.Л.000013.08.05 | 10.08.2005г. | 10.08.2010г. | Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека |
| 8. Осуществление деятельности по ремонту средств измерений | 002978-Р | 11.07.2006г. | 11.07.2011г. | Ростехрегулирование РФ |
| 9. Осуществление деятельности по производству лекарственных средств (мед. кислород) | ФС -99-04-000614 | 21.10.2008г. | 21.10.2013г. | Росздравнадзор РФ |
| Разрешения ООО «НЗНО» |
|  1.Проведение технического освидетельствования кислородных и азотных баллонов объемом до 40 л. | № 14-10-2006 | 15.11.2006г. | 15.11.2011г. | Ростехнадзор по РБ |
|  2. Применение нефтепромыслового оборудования согласно перечню (14 наименований изделий нефтепромыслового оборудования) | № РРС 00-23724 | 06.03.2007г. | 06.03.2010г. | Ростехнадзор РФ |
|  3. Применение привода штангового скважинного насоса типа ПШСНЦ | № РРС 00-24173 | 18.04.2007г. | 18.04.2010г. | Ростехнадзор РФ |
|  4. Применение привода ПШСНГ -80-2,5 | РРС 00-24668 | 23.05.2007г. | 23.05.2010г. | Ростехнадзор РФ |
|  5. Применение и выпуск. Оборудование подъемно-транспортное. Грузозахватные приспособления, стропы типа: УСК-1, УСК-2, 1СК, 2СК, 3СК, 4СК.  | РРС 41 № 00181 | 25.05.2007г. | 25.05.2010г. | Ростехнадзор по РБ |
|  6. Применение оборудования для освоения скважин. | №РРС 00-26535 | 18.10.2007г. | 18.10.2010г. | Ростехнадзор РФ |
| Разрешения ПИК «НЗНО» |
|  1. Применение труб металлопластовых Ǿ 95,140,200 мм, детали трубопроводов металлопластовых - отводы с углом 30о, 60о, 90о | №РРС 00-22539 | 13.11.2006г. | 13.11.2009г. | Ростехнадзор РФ |
|  2. Применение трубы для газопроводов, трубы напорной, трубы НКТ с внутренним покрытием, секции труб и детали трубопроводов стальные с покрытиями. | № РРС 00-24754 | 25.05.2007г. | 25.05.2010 г. | Ростехнадзор РФ |

Для обеспечения возможности применения выпускаемой продукции на опасных производственных объектах, заводом ведется большая работа по сертификации продукции и получению разрешений на применение. В настоящее время на заводе имеются сертификаты соответствия 33 видов продукции.

 Имеющиеся разрешения позволяют выпускать всю номенклатуру производимых заводом изделий. Перечень сертификатов соответствия на продукцию ООО «НЗНО» представлены в Таблице 4.

Таблица 4 - Перечень сертификатов соответствия на продукцию ООО «НЗНО»,

действующих по состоянию на 02.12.2009г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  Наименование продукции | Код ОКП | Нормативный документ, по которому выпускается продукция | Номер и срок действиясертификата | Разрешение на применениеСрок действия |
| ООО «НЗНО» |
| 1. Провод медный круглый с эмалевой изоляцией на основе полиэфиров марки ПЭТВ-2 диаметрами от 0,25 мм до 1,60 мм включительно |  35 9115 | ТУ 16-705.110-79 | SSAQ 025.1.2.0031с 01.11.2006 г. по 01.11.2009 г.«Кабельсерт» ОАО ВНИИКП | Не требуется |
| 2. Провода эмалированные повышенной механической прочности с температурным индексом 130 марки ПЭТВМ диаметрами от 0,25 мм до 1,60 мм включительно  |  35 9119 | ТУ 16-505.370-78  | SSAQ 025.1.2.0032с 01.11.2006 г. по 01.11.2009 г.«Кабельсерт» ОАО ВНИИКП | Не требуется |
| 3. Провод эмалированный круглый медный с температурным индексом 155.ПЭТ-155 | 359117 | ТУ 16.К71-160-92 | SSAQ 025.1.2.0021с 25.09.2007г.по 25.09.2010г.«Кабельсерт» ОАО ВНИИКП | Не требуется |
| 4. Элеваторы штанговые ЭШН-5, ЭШН-10 |  36 6854 | ТУ 3668-132-04723929-99 | РОСС RU. АЯ36 В23353 с 16.02.07 по 16.02.10г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по о6.03.2010г. |
| 5. Ловители штанговые универсальные УШЛ |  36 6868 | ТУ 3668-065-00148139-98 | РОСС RU. АЯ36 В25543 с 27.11.2007 г по 26.11.2010 г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 76 Шлипсы для ловли штанг ШЛШ-1 | 36 6862  | ТУ 3668-067-00148139-98 | РОСС RU. АЯ36 В25542 с 27.11.2007 г по 26.11.2010 г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 7. Труболовки внутренние типа ТВ | 36 6861 | ТУ 3668-066-00148139-98 | РОСС RU. АЯ36 В25545с 27.11.2007 г по 26.11.2010 г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г. по 06.03.2010г. |
| 8. Конусоловители ЛКН |  36 6868 | ТУ 3668-068-00148139-98 | РОСС RU. АЯ36 В25544с 27.11.2007 г по 26.11.2010 гООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 9. Переводники штанговые пипковые ПШП | 36 6845 | ТУ 3668-069-00148139-98 | РОСС RU.АЯ36.В27102с 24.11.2008 по 24.11.2011г. ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 10. Муфты штанговые типа МШ |  36 6523 | ГОСТ 13877-96  | РОСС RU.АЯ36.В22491с 03.10.06 по 03.10.09г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 11. Хомут-элеватор монтажный |  36 6850 | ТУ 3668-071-00148139-98 | РОСС RU. АЯ36 В23355 с 16.02.07 по 16.02.10г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 12. Ролик подвесной РП-10 |  36 6837 | ТУ 3668-051-00148139-98 | РОСС RU.АЯ36.В20477с 24.11.05 по 24.11.08г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 13. Ключ круговой ККШ-03 | 36 6852 | ТУ 3668-064-00148139-98 | РОСС RU.АЯ36.В20474с 24.11.05 по 24.11.08г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 14.Ключ штанговый КШН | 36 6852 | ТУ 3668-063-00148139-98 | РОСС RU.АЯ36.В20473с 24.11.05 по 24.11.08г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по 06.03.2010г. |
| 15.Ключ одношарнирный трубный КОТ | 36 6851 | ТУ 3668-062-00148139-98 | РОСС RU АЯ36 В23354с 16.02.07 по 16.02.10г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г. по 06.03.2010г. |
| 16. Кабель Пл БПсиловой для 0,4/0,6кВ | 35 4200 | ТУ 3542-203-04723929-2002 | РОСС RU.АЯ36.Н22944с 20.05.2008 по 19.05.2011г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 17. Станция управления СУС-01-У1 | 431826 | ТУ 4318-013-15283208-2006 | РОСС RU.АВ24.Н01397с 16.07.2009 по 15.07.2012гООО «Стандарт-Тест» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 18.Кабели с полипропиленовой изоляцией для установок погружных электронасосов | 354217 | ТУ 16.К71-293-2002 | РОСС RU.АЯ36.Н21444с 09.04.2007 по 08.04.2010гООО «Башсерт» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 19.Кабели с полиэтиленовой изоляцией для установок погружных электронасосов | 354217 | ТУ 16-505.129-2002 | РОСС RU.АЯ36.Н21445с 09.04.2007 по 08.04.2010гООО «Башсерт» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 20. Специальные погружные кабельные устройства СПКУ | 354200 | ТУ 3542-018-00147275-2003 | РОСС RU.АЯ36.Н21446с 09.04.2007 по 08.04.2010гООО «Башсерт» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 21. Муфта НКТ-73-Д | 132700 | ГОСТ 633-80 | РОСС RU.АЯ36.Н23169с 06.08.2008 по 05.08..2011гООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по06.03.2010г. |
| 22. Переводник для НКТ | 366321 | ГОСТ 23979-80 | РОСС RU.АЯ36.В22255с 21.08.2006 по21.08.2009гООО «Башсерт» | РРС 00-2372406.03.2007г.по06.03.2010г. |
| 23.Уплотнение торцовое | 361910 | ТУ 3619-018-15283208-2009 | РОСС RU.АЯ36.Н2407410.07.2009 по 09.07.2012.ООО «Башсерт» |  |
| 24. Привод штангового скважинного насоса типа ПШСНЦ  | 366520 | ТУ 3665-012-15283208-2006 | РОСС RU.АЯ36.В2272513.11.2006 по 13.11.2009г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2417318.04.2007г. по18.04.2010г. |
| 25. Привод штанговых скважинных насосов гидравлический ПШСНГ 80-2,5 | 366521 | ТУ 3665-127-00148139-2006 | РОСС RU.АЯ36.В23271с 07.02.2007 по 07.02.2010г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2466823.05.2007г.по 23.05.2010г. |
| 26. Капиллярные рукава типа КР | 366659 | ТУ 3666-009-15283208-2006 | РОСС RU.АЯ36.В24057с 25.04.2007 по 25.04.2010г.ООО «Башсерт» | РРС 00-2653518.10.2007г.по 18.10.2010г. |
| 27. Кислород газообразный медицинский  | 211411 | ГОСТ 5583-78 | РОСС RU.АЯ54.В13883с 03.03.2008 г по 02.03.2011г.ЗАО «РСМЦ «Тест-Татарстан» | Не требуется |
| 28. Комплекс технических средств для дозированной подачи реагентов  | 366664 | ТУ 3666-015-15283208-2007 | РОСС RU.АЯ36.В27200с 25.12.2008 г по 25.12.2011г.ООО «Башсерт» | РРС 41-0005512.03.2009 по 12.03.2014. |
| ПИК «НЗНО» |
| 1. Трубы из полиэтилена ПЭ 80 SDR 11; SDR 11; 17,6 для газопроводов диаметром 160-225 мм. | 22 4811 | ГОСТ Р 50838-95(с изм. №№ 1,2,3) | РОСС RU.АЮ85.В27541с 29.07.2008 гпо 29.07.2010 г.«ЭКСИМТЕСТ» Москва | РРС 00-24775425.05.2007г.по 25.05.2010г. |
| 2. Трубы металлопластовые  | 366714 | ТУ3667-051-00135645-2001 | РОСС RU.АЯ36.В24451с 19.06.2007г по 19.06.2010г.ООО «Башсерт» | РРС 00-22539с 13.11.2006г.по 13.11.2009г. |
| 3. Детали трубопроводов металлопластовые- отводы с углом 30, 60, 90 | 366714 | ТУ3667-012-00135645-2001 | РОСС RU.АЯ36.В24451с 19.06.2007 по19.06..2010гООО «Башсерт» | РРС 00-22539с 13.11.2006г.по 13.11.2009г. |
| 4.Трубы насосно-компрессорные с внутренним противокоррозионным покрытием | 366644 | ТУ 3666-001-15283208-2003 | РОСС RU.АЯ36.В26812с 13.08.2008 по12.08.2011гООО «Башсерт» | РРС 00-24775425.05.2007г.по 25.05.2010г. |
| 5. Секции труб и детали трубопроводов стальные с внутренним и наружным покрытиями | 139000 | ТУ 1390-210-00135645-2006 | РОСС RU.АЯ36.Н21099с 16.01.2007 по 16.01.2010г.ООО «Башсерт» | РРС 00-24775425.05.2007г.по 25.05.2010г. |

1. **Технико-экономическая характеристика OOO «НЗНО»**

Экономическая эффективность деятельности строительного предприятия может быть определена отношением конечного результата к затраченным на его получение ресурсам. Основные технико-экомомические показатели ,взятые из бухгалтерского баланса (Приложение 2), представлены в Таблице 5.

Таблица 5 – Основные технико-экономические покаатели

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2007 год | 2008 год | 2009 год | Темпы прироста, % |
| 2008/2007 году | 2009/2008 году |
| Основные средства:здания, машины и оборудование, тыс.руб. | 15534 | 20574 | 21891 | 32.4 | 6.4 |
| Себестоимость проданных товаров, услуг и т.д., тыс. руб. | 615018 | 816394 | 799251 | 32.7 | -2.1 |
| Выручка, тыс.руб. | 641557 | 817946 | 816581 | 27.5 | -1 |
| Валовая прибыль, тыс.руб. | 26539 | 1152 | 17330 | -94.1 | 116.6 |
| Чистая прибыль, тыс.руб. | 8928 | -3741 | -4796 | -98 | -28.2 |
| Краткосрочная дебиторская задолженность, тыс.руб. | 143507 | 135512 | 141492 | -5.6 | 4.4 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, тыс.руб. | - | 1151 | 1700 | - | 47.7 |
| Краткосрочная кредиторская задолженность, тыс.руб. | 223938 | 307265 | 271642 | 37.2 | -11.6 |
| Денежные средства, тыс.руб. | 20188 | 15500 | 35224 | -23.2 | 227.2 |
| Производительность, руб/чел | 1066 | 1126 | 980 | 5.6 | -13 |
| Среднесписочная численность работников,чел | 1579 | 1569 | 1532 | -1 | -2.4 |
| Фондоотдача, руб/руб | 22.2 | 26.5 | 22.6 |  |
| Фондоемкость, руб/руб | 0.05 | 0.04 | 0.04 |
| Рентабельность, % | 1.4 | 0.5 | 0.6 |

Из данной таблицы можно сделать вывод, что основные средства (здания, машины и оборудование) в 2008 году увеличились на 32.4 % и на 6.4% в 2009 году. Такое повышение могло сопровождаться покупкой новой техники, агрегатов и т.д.

 Себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг увеличился на 32.4% в 2008 году по отношению к 2007 году, это связано со значительным повышением цен на топливо, а также с ростом затрат на транспортировку оборудования в связи с увеличением тарифов. И уменьшился на 2.1% в дальнейшем. Наряду со себестоимостью увеличилась и выручка на 27.5%.

Валовая прибыль резко снизилась на 94.1%,

Из таблицы далее видно, что долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась за 2008 год на 47%, что в динамике может привести к снижению уровня платежеспособности организации. Краткосрочная дебиторская задолженность снизилась на 5.6% в 2008 году по отношению к 2007 году это связано со списанием дебиторской задолженности в убытки, по которой срок исковой давности истек. Увеличилась на 4.4% в 2009 году – это означает отвлечение средств из оборота предприятия, в данном случае выданные авансы и отсрочка платежа заказчиков.

Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 32.2% в 2008 году по отношению к 2007 году и уменьшилась на 11.6% в 2009 году по отношению к 2008 году - это положительная тенденция, так как организация погашает свою кредиторскую задолженность.

Денежные средства (в том числе касса, расчетные и валютные счета) снизились на 23.2%, так как была произведена закупка оборудования, агрегатов и т.д., а в 2009 году увеличились на 227.2% - инвестирование организации.

Среднесписочная численность работников ежегодно снижалась, так как организация сокращала штат, но при этом производительность снижалась в еще быстрых темпах, что говорит об острой необходимости технического и технологического перевооружения производства.

Показатель фондоотдачи в 2008 году был самым высоким в заданном периоде. Повышение его по сравнению с 2007 годом, может быть связано с тем, что в 2008 году резко увеличилась выручка от реализации продукции, работ и услуг. Снижение фондоотдачи в 2009 году явилось следствием того, что в конце года резко увеличилась стоимость основных производственных фондов.

Самый высокий показатель фондоемкости в 2007 году, а в последующих годах он постоянен. Это связано с тем, что после 2007 года на предприятии снизились затраты основных средств для получения 1 рубля выполненных работ и услуг.

В показателях общей рентабельности наблюдается негативная тенденция, так как чистая прибыль уменьшалась с каждым годом.

**4. Перспективные направления деятельности и развития ООО «НЗНО»**

1.Освоение технологии вакуумной сушки и заливки трансформаторного масла при ремонте силовых трансформаторов

2. Разработка и внедрение изготовления торцовых уплотнений на все виды насосов для перекачки воды и нефтесодержащей жидкости.

3. Освоение технологии переработки ГПМТ

4. Выпуск труб и отводов МПТ диаметром 200 мм

5. Внедрение системы паспортизации трубной продукции

6. Разработка и внедрение технологии изготовления деталей на вновь приобретенных станках ЧПУ

7. Разработка и освоение маркировки СВНП и деталей трубопроводов ударно-точечным методом

8. Внедрение оборудования окрасочной камеры в ЦНО

9. Линия нанесения полимерного покрытия на детали трубопроводов

10. Увеличение ассортимента выпускаемых деталей трубопроводов (втулки центрирующие, втулки нержавеющие, фланцы стальные свободные на приварном бурте и т.д.)

11. Внедрение зубошлифовальных и круглошлифовальных станков для изготовления валов редукторов.

12. Внедрение дробеметной машины на линии наружной изоляции труб второй очереди.

13. Мойка и очистка редукторов

14. Реконструкция эстакады ПРЦЭПУ-1

14. Внедрение цементационных, закалочных и шахтных печей.

15.Освоение технологии цементации плашек и сухарей ШД.

16. Освоение изготовления тормозных шкивов ИР-9

17. Освоение изготовления ловильных головок

18. Освоение изготовления изделий из полимерного материала (колпачков изолятора, заглушек для насосов ЦНС и секций труб, заглушка упаковочная к баллону кислородному).

18. Внедрение газофикационной установки ГУ – 2/20-С

20. Освоение выпуска цепного привода штанговых насосов.

21. Расширение ассортимента по выпуску кабельной продукции ( кабельных устройств: марки СПКУ, марки КР для подачи химических реагентов в заданный интервал скважин)

22. Выпуск труб с внутренним полимерным покрытием диаметром 76…325мм;

23. Внедрение технологии наружного покрытия типа 1 и 2 по ГОСТ Р51164

24. Реконструкция технологического оборудования по ремонту УЭПН

25. Разработка и внедрение стенда испытания торцовых уплотнений

26. Освоение изготовления комплекса технических средств для дозированной подачи реагентов.

27. Выпуск кислорода медицинского газообразного по ГОСТ 7883 (сертифицирован)

28. Освоение приборов фирмы Elcometer по контролю качества труб.

29. Освоение ремонта импортных вентиляторов

30. Технологии двухслойной сварки со втулкой из нержавеющей стали.

31. Внедрение системы погружной телеметрии работы УЭЦН

32Освоение технологии ремонта новых видов погружного оборудования (ПЭД, ЭЦН производств заводов Борец, Новомет-Пермь, Привод, МП-57, П92ДП)

**Заключение**

В первой части отчета по технико-экономической практике предоставлена краткая характеристика OOO «НЗНО». Предприятие было организовано в 1975 году. На сегодня организация предоставляет широкий спектр услуг, и имеет большое значение в обеспечении занятости населения.

Во второй части отчета представлены организационная структура, перечень и структура подразделений, также изображены в таблицах перечень лицензий и сертификатов.

В третей части произведен анализ основных технико-экономических показателей производства в динамике за 3 года. Последние годы предприятие OOO «НЗНО» работает стабильно.

В четвертой главе представлены перспективные направления деятельности и развития организации.

Подводя итоги деятельности ООО «НЗНО» за 1 полугодие 2010 года можно отметить следующее. Выполнено работ и услуг на сумму более 820,9 млн. руб. или 102,5% к плану. Объём выпущенной валовой продукции составил 554 млн. руб. или 103,5% к плану..

Оказано услуг по прокату 3722 единиц УЭПН на сумму 266 млн. руб. или 100,7% к плану. Из них 95% или 254 млн. руб. для филиалов ОАО «АНК «Башнефть».

Показатель себестоимости работ и услуг в пределах доведенных лимитов. Затраты на 1 руб. общего объема выпущенной продукции составили 99 коп. при плане 100 коп.

Рентабельность всей продукции составила 1,1% при плане 0,4 %.

Всего с начала 20010 года по ООО «НЗНО» начислено в бюджеты разных уровней 119,5 млн. рублей налогов и внесено - 100,1 млн. рублей или 84% к начисленной сумме.

Среднесписочная численность работающих с начала года составила 1550 чел. Средняя заработная плата по ООО «НЗНО» составила 17902 руб.

Все структурные подразделения уложились в доведенные плановые показатели.

**Список использованной литературы**

1. Технико-экономические показатели работы OOO «НЗНО» за 2007-2009 гг.

2. Бухгалтерский баланс и формы №2 и №5 за 2007, 2008, 2009 года.

3. Савицкая Г.В. «Анализ хозяйственной деятельности предприятия». Учебник. - 5-изд. пераб. и доп. - М: Инфра-М,2009. - 536с. - (Высшее образование).