Министерство образования и науки Российской Федерации

федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования

«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт: ЭНИН

Направление подготовки: 13.04.02 – «Электроэнергетика и электротехника»

Кафедра: Электроснабжения промышленных предприятий

МАГИСТЕРСКАЯ ДИССЕРТАЦИЯ

Тема работы

Применение свинцово-кислотных накопителей электрической энергии в автономных комплексах электроснабжения на базе дизель-генераторов и фотоэлектрических станций

УДК 621.31.031:621.355.2:621.313.322-843.6:621.311.29-049.7

Студент

| Группа | ФИО | Подпись | Дата |
|--------|--------------------|---------|------|
| 5AM4K | Кулеш Илья Юрьевич | | |

Руководитель

| Должность | ФИО | Ученая степень, звание | Подпись | Дата |
|--------------------|-------------|------------------------|---------|------|
| Доцент кафедры ЭПП | Сурков М.А. | к.т.н., доцент | | |

консультанты:

По разделу «Финансовый менеджмент, ресурсоэффективность и ресурсосбережение»

| Должность | ФИО | Ученая степень, звание | Подпись | Дата |
|---------------------------------------|--------------|------------------------|---------|------|
| Ст. преподаватель кафедры менеджмента | Грахова Е.А. | | | |

По разделу «Социальная ответственность»

| 1 , , , | | | | |
|--------------------|--------------|------------------------|---------|------|
| Должность | ФИО | Ученая степень, звание | Подпись | Дата |
| Доцент кафедры ЭБЖ | Бородин Ю.В. | к.т.н., доцент | | |

ЛОПУСТИТЬ К ЗАШИТЕ:

| | r 1 | - 1 | | |
|---------------|----------------|------------------------|---------|------|
| Зав. кафедрой | ФИО | Ученая степень, звание | Подпись | Дата |
| | Завьялов В. М. | д.т.н., профессор | | |

Министерство образования и науки Российской Федерации

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования

«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт ЭНИН

Направление подготовки (специальность) 13.04.02 – «Электроэнергетика и электротехника» Кафедра ЭПП

| УТВЕРЖДАЮ: | |
|------------------|----------------|
| Зав. кафедрой | |
| | Завьялов В. М. |
| (Подпись) (Дата) | (Ф.И.О.) |

ЗАЛАНИЕ

| эадание | | | | | |
|-------------------------|--|--|--|--|--|
| на выпол | на выполнение выпускной квалификационной работы | | | | |
| В форме: | | | | | |
| | Магистерской диссертации | | | | |
| (бакалаврскої | й работы, дипломного проекта/работы, магистерской диссертации) | | | | |
| Студенту: | | | | | |
| Группа | ФИО | | | | |
| 5AM4K | Кулеш Илье Юрьевичу | | | | |
| Тема работы: | | | | | |
| Применение свинцово-кис | слотных накопителей электрической энергии в автономных ком- | | | | |
| плексах электроснабжени | я на базе дизель-генераторов и фотоэлектрических станций | | | | |

Утверждена приказом директора (дата, номер)

| Срок сдачи студентом выполненной работы: | |
|--|--|
|--|--|

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ:

| Исходные данные к работе | Расчет электрических нагрузок; | | |
|----------------------------------|--|--|--|
| | Солнечная инсоляция местности; | | |
| | Задание на проектирование (заказчика). | | |
| Перечень подлежащих исследова- | дова- 1. Оценка потенциала СЭС, определение наибо- | | |
| нию, проектированию и разработке | лее перспективного энергоресурса. | | |
| вопросов | 2. Разработка структурной схемы СЭС. | | |
| Donpoeds | 3. Разработка структурной схемы ДЭС. | | |
| | 4. Разработка структурной схемы СДЭС и алго- | | |
| | ритма её функционирования. | | |
| | 5. Выбор оборудования СДЭС. | | |
| | 6. Расчет энергетического баланса гибридной | | |
| | СДЭС электростанции. | | |
| | 7. Сравнение тарифов СЭС, ДЭС, СДЭС | | |
| | 8. Моделирование APM в SCADA системе | | |
| | TRACE MODE. | | |
| | 9. Планирование расчета и проектирования. | | |
| | 10. Выполнение анализа охраны труда при эксплу- | | |
| | атации объекта. | | |

| Перечень графического мат | снабжения 2. Структурная схема электроснабжения с указанием систем управления. 3. Расположение солнечных панелей на карте. |
|---|--|
| Консультанты по разделам | выпускной квалификационной работы |
| Раздел | Консультант |
| Финансовый менеджмент, ресурсоэффективность и ресурсосбережение | Ассистент кафедры менеджмента Грахова Е.А. |
| Социальная ответственность | Кандидат технических наук, доцент кафедры ЭБЖ Бородин Ю.В. |
| Иностранный язык | Кандидат педагогических наук, доцент кафедры ИЯЭИ Матухин Д.Л. |
| | е должны быть написаны на русском и иностранном язы- лектроснабжения в SCADA системе TRACE MODE |

| Дата выдачи задания на выполнение выпускной квалифика- | |
|--|--|
| ционной работы по линейному графику | |

Задание выдал руководитель:

| Должность | ФИО | Ученая степень, звание | Подпись | Дата |
|--------------------|--------------|---------------------------|---------|------|
| Доцент кафедры ЭПП | Сурков М. А. | к.т.н., доцент | | |

Задание принял к исполнению студент:

| Группа | ФИО | Подпись | Дата |
|--------|--------------------|---------|------|
| 5AM4K | Кулеш Илья Юрьевич | | |

РЕФЕРАТ

Выпускная квалификационная работа 90 страниц, 24 рисунка, 54 таблицы, 23 источника, 2 приложения.

Ключевые слова: автономное электроснабжение, солнечно-дизельная электростанция, электростанция, солнечный модуль, солнечная радиация, накопитель электрической энергии.

Объектом исследования является: Потребитель 2 категории

Цель работы: Исследование особенностей применения свинцово-кислотных накопителей электроэнергии в автономных комплексах электроснабжения на базе дизель-генераторов и фотоэлектрических станций.

В процессе исследования проводились Построение графика нагрузки автономного потребителя, оценка потенциала солнечной электростанции и расчет оптимального количества солнечных панелей, рассмотрение варианта энергетического комплекса с использование солнечных панелей без накопителей, расчет энергетического комплекса с использованием солнечных панелей с накопителями и выбор оборудования, расчет тарифа солнечной электростанции, расчет дизельной электростанции и выбор оборудования, расчет тарифа дизельной электростанции, расчет солнце-дизельной электростанции, исследование динамики заряда-разряда накопителей электрической энергии, разработка схемы солнце-дизельной электростанции, выбор оборудования солнце-дизельной электростанции, определение расположения солнечных панелей.

В результате исследования построены графики выработки и потребления электрической энергии, графики солнечных кривых, графики заряда-разряда накопителей электрической энергии, выбраны тип и емкость аккумуляторных батарей, разработана схема солнце-дизельной электростанции и выбрано основное оборудование в соответствии со схемой, произведено сравнение тарифов солнечной электростанции, дизельной электростанции и солнце-дизельной электростанции.

Основные конструктивные, технологические и технико-эксплуатационные характеристики: Разработанная схема солнце-дизельной электростанции способна обеспечить бесперебойное электроснабжение потребителя.

Область применения: Децентрализованные районы

Экономическая эффективность/значимость работы: Замещение доли дизель-генераторов в выработке электрической энергии, обеспечение экологически чистой электроэнергией.

В будущем планируется: Усовершенствование прогнозирования запуска дизельного генератора и развитие возобновляемой энергетики в регионе и в стране в целом.

Используемые сокращения:

АБ – аккумуляторные батареи;

ДЭС – дизельная электростанция;

СЭС – солнечная электростанция;

СДЭС – солнце-дизельная электростанция;

СИ – сетевой инвертор;

Н – нагрузка;

СП – солнечные панели;

K – контроллер;

АКБ – аккумуляторные батареи;

И – инвертор;

BMS – Система управления батареями;

MPPT – Maximum Power Point Tracking – отслеживание точки максимальной мощности;

ДТ – датчик тока;

КПД – коэффициент полезного действия;

ШИМ- широтно-импульсная модуляция;

ПО – программное обеспечение;

DOD – глубина разряда.

Содержание

| Введение | . 10 |
|---|--------|
| 1. Технический расчет и выбор оборудования для солнечной электростанции | .11 |
| 1.1. Построение графика электропотребления по месяцам года | . 11 |
| 1.2. Оценка потенциала СЭС и расчет оптимального количества солнечных | , L |
| панелей | . 12 |
| 1.2.1. Оценка потенциала СЭС в районе села Молчаново | . 12 |
| 1.2.2. Расчет оптимального количества солнечных панелей (вариант исполнения энергетического комплекса с использованием солнечных панелей без накопителей) | . 15 |
| 1.3. Расчет энергетического комплекса с использованием солнечных | |
| панелей с накопителями электрической энергии и выбор оборудования | . 17 |
| 1.3.2. Расчет необходимого количества аккумуляторов | 20 |
| 1.3.3. Выбор контроллера | 21 |
| 1.3.4. Выбор инвертора | 24 |
| 1.3.5. Используемое программное обеспечение | 28 |
| 1.3.6. Расчет стоимости тарифа СЭС | 31 |
| 1.4. Расчет энергетического комплекса с использованием дизельной | |
| электростанции | . 35 |
| 1.4.1. Расчет и выбор ДЭС | |
| 1.4.2. Расчет стоимости тарифа | 37 |
| 1.5. Расчет солнечно-дизельной электростанции (СДЭС) | . 40 |
| 1.5.1. Определение оптимально диапазона времени работы СЭС | .41 |
| 1.5.2. Выбор оборудования | 41 |
| 1.5.3. Разработка схемы функционирования СДЭС | 44 |
| 1.5.4. Расчет расхода топлива ДЭС | 51 |
| 1.5.5. Размещение солнечных панелей | . 54 |
| 1.5.6. Расчет стоимости тарифа СДЭС | 55 |
| 1.6. Разработка компьютерной модели автономного комплекса электроснабжения в SCADA-системе Trace mode | . 59 |
| 2. Финансовый менеджмент, ресурсоэффективность и ресурсосбережение | |
| 2.1. Предпроектный анализ | |
| 2.1.1. Технико-экономическое обоснование проекта | |
| 2.1.2. SWOT- анализ проекта | |
| =: I =: N !! O I WIIIWIIIO II POVILIWIII II I | . 00 |

| 2.2. Планирование работ по научно-техническому проекту | . 66 |
|---|------|
| 2.3. Смета затрат на научно-техническое проектирование | . 68 |
| 2.3.1. Амортизация оборудования для НТП | . 68 |
| 2.3.2. Расчёт оплаты труда работников | .69 |
| 2.3.3. Дополнительная заработная плата исполнителей темы | .71 |
| 2.3.4. Отчисления во внебюджетные фонды (страховые отчисления) | . 71 |
| 2.3.5. Накладные расходы | 72 |
| 2.3.6. Формирование сметы научно-технического проекта | .72 |
| 2.4. Определение целесообразности и эффективности научно-технического проекта | |
| 2.4.1. Определение ресурсоэффективности проекта | |
| 2.4.2. Анализ и оценка научно-технического уровня проекта | |
| Выводы по разделу | |
| 3. Социальная ответственность | . 80 |
| Введение | |
| 3.1. Анализ выявленных вредных факторов проектируемой производствен- | |
| ной среды | . 80 |
| 3.1.1. Микроклимат | . 80 |
| 3.1.2. Защита от шума | . 81 |
| 3.1.3. Защита от электромагнитных излучений | .83 |
| 3.1.4. Освещение | .84 |
| 3.2. Анализ опасных производственных факторов | . 88 |
| 3.2.1. Анализ опасности поражения электрическим током | .88 |
| 3.2.2. Пожарная безопасность | . 90 |
| 3.3. Экологическая безопасность | . 93 |
| 3.4. Защита в чрезвычайных ситуациях | . 94 |
| 3.5. Правовые и организационные вопросы обеспечения безопасности | . 95 |
| Вывод по разделу | . 96 |
| Заключение | . 97 |
| Список используемой литературы | . 98 |
| Приложение А | |
| Приложение Б | |

Введение

В настоящее время энергия необходима для существования и развития человечества. Она воздействует на природу и окружающую среду. Электроэнергия настолько твердо вошла в быт и производственную деятельность человека что он даже и не мыслит своего существования без. С другой стороны, человек все больше и больше свое внимание заостряет на экономическом аспекте энергетики и требует экологически чистых энергетических производств. Это говорит о необходимости решения ряда вопросов, среди которых перераспределение средств на покрытие нужд человечества, поиск и разработка новых альтернативных технологий выработки электроэнергии и т.д.

В данной работе было уделено внимание солнечной энергетике. В настоящее время данная отрасль динамично развивается с технологических и экономических позиций и внедряется по всему миру. Достоинства такого вида энергии очевидны: солнечный свет как энергоноситель доступен в любой точке земного шара, технологии его преобразования в электрическую энергию были изучены еще в конце прошлого века и все время модернизируются и удешевляются, а также срок службы и простота эксплуатации позволяют использовать солнечные установки даже в локальных масштабах.

В России солнечной энергетики практически нет — все мощности составляют около 1 МВт. Паритет между солнечной и традиционной энергией тоже возможен, если мощности первой будут превышать несколько сотен мегаватт. А это сложно представить — солнечных дней в России меньше, чем в Европе. Также к развитию новых технологий иногда подталкивает отсутствие энергоресурсов, которые в будущем будут конкурентоспособнее, чем нефть и газ. В России данное обстоятельство отсутствует, поскольку есть ископаемые энергоресурсы. [2]

Ключевым фактором в данной работе является проблема автономного электроснабжения потребителя 2 категории, расположенного в селе Молчаново, решение которой будет производиться с использованием солнечной энергетики. В роли объекта электроснабжения выступает поликлиника села Молчаново Томской области.

2. Финансовый менеджмент, ресурсоэффективность и ресурсосбережение

В настоящее время перспективность научно-технического проекта определяется не столько масштабом открытия, оценить которое на первых этапах жизненного цикла высокотехнологического и ресурсоэффективного продукта бывает достаточно трудно, сколько коммерческой ценностью разработки. Оценка коммерческой ценности разработки является необходимым условием при поиске источников финансирования для проведения проектирования и коммерциализации его результатов.

Темой научно-технического проекта является «Применение свинцовокислотных накопителей электрической энергии в автономных комплексах электроснабжения на базе дизель-генераторов и фотоэлектрических станций». Результат проектирования предполагает использование автоматизированных автономных комплексов в объектах, централизованное электроснабжение которых невозможно или экономически нецелесообразно.

Целью данного раздела является определение перспективности и успешности научно-технического проекта, оценка его эффективности и уровня возможных рисков. Для достижения данной цели необходимо решить следующие задачи:

- Оценить конкурентоспособность инженерного решения;
- Осуществить планирование этапов выполнения НТП;
- Рассчитать бюджет НТП;
- Произвести оценку экономической эффективности НТП.

2.1. Предпроектный анализ

2.1.1. Технико-экономическое обоснование проекта

Существуют в России населенные пункты, централизованное электроснабжение которых отсутствует или экономически нецелесообразно. Такие поселки обычно питаются от дизельных электростанций, которые требуют больших капиталовложений из-за необходимости постоянного транспорта топлива.

Вышеперечисленные обстоятельства приводят к необходимости поиска иных источников электроэнергии с минимальным сервисным обслуживанием и более низкими материальными затратами.

В рамках настоящего научно-технического проекта предлагается разработать автономный комплекс электроснабжения с применением свинцово-кислотных аккумуляторов на базе дизельной и солнечной электростанций. Данная схема позволит существенно снизить себестоимость электроэнергии в основном за счет снижения расхода топлива дизель-генераторов.

Основными потребителями данного проекта могут быть населенные пункты и объекты предприятий, находящиеся в децентрализованных районах.

2.1.2. SWOT- анализ проекта

SWOT-анализ — метод стратегического планирования, используемый для оценки факторов и явлений, влияющих на проект или предприятие. Все факторы делятся на четыре категории: strengths (сильные стороны), weaknesses (слабые стороны), opportunities (возможности) и threats (угрозы). Метод включает определение цели проекта и выявление внутренних и внешних факторов, способствующих её достижению или осложняющих его.

Сильные стороны — факторы, характеризующие конкурентоспособную сторону научно-исследовательского проекта. Сильные стороны свидетельствуют о том, что у проекта есть отличительное преимущество или особые ресурсы, являющиеся особенными с точки зрения конкуренции.

Слабые стороны — недостатки, упущения или ограниченности научно-исследовательского проекта, которые препятствуют достижению его целей. Это то, что плохо получается в рамках проекта или где он располагает недостаточными возможностями или ресурсами по сравнению с конкурентами.

Возможности включают в себя любую предпочтительную ситуацию в настоящем или будущем, возникающую в условиях окружающей среды проекта.

Угроза представляет собой любую нежелательную ситуацию, тенденцию или изменение в условиях окружающей среды проекта, которые имеют разрушительный или угрожающий характер для его конкурентоспособности в настоящем или будущем.

Таблица 2.1.1 – Матрица SWOT

| | Сильные стороны: | Слабые стороны: |
|--|---|---|
| | С1. Энергоэффективность и экологичность технологичность технологии; С2. Востребованность для объектов без централизованного электроснабжения; С3. Отсутствие конкурентов (нет аналогов в РФ); С4. Обширная сфера применения. | Сл1. Высокая рыночная сто- имость оборудования; Сл2. Пассивность целевой группы; Сл3. Информация о разра- ботках может быть ис- пользована конкурен- тами. |
| Возможности: В1. Расширение круга клиентов, географической зоны; В2. Большой потенциал применения SCADA систем в технологическом процессе; В3. Появление дополниельного спроса на новый продукт за счет экономии на топливе. | Благодаря актуальности и обширной сфере применения, высокий спрос и возможность создания партнерских отношений с рядом исследовательских институтов предприятий; Большой потенциал применения SCADA систем в технологическом процессе, за счет наличия современного программного продукта. | |
| Угрозы: У1. Низкий уровень входа на рынок. У2. Появление конкурентов. У3. Ухудшение экономической ситуации и уменьшение целевой аудитории. | В условиях актуальности и обширной сферы применения данного продукта появление конкурентов снижает эффективность проекта. | Низкая информированность потенциальных потребителей приводит к затруднению входа на рынок |

Таблица 2.1.2 – Интерактивная матрица проекта

| Сильные стороны | | | | | | |
|-----------------|----|----|----|----|----|--|
| | | C1 | C2 | C3 | C4 | |
| Возможности | B1 | + | + | + | + | |
| проекта | B2 | _ | _ | _ | _ | |
| | В3 | + | + | - | + | |

При анализе данной интерактивной таблицы можно выявить следующие коррелирующие сильных сторон и возможности: B1C1C2C3C4, B3C1C2C4.

Таблица 2.1.3 – Интерактивная матрица проекта

| Слабые стороны | | | | | | |
|----------------|----|-----|-----|-----|--|--|
| | | Сл1 | Сл2 | Сл3 | | |
| Возможности | B1 | _ | _ | _ | | |
| проекта | B2 | _ | _ | _ | | |
| | В3 | _ | _ | _ | | |

Коррелирующие слабые стороны и возможности не выявлены.

Таблица 2.1.4 – Интерактивная матрица проекта

| Сильные стороны | | | | | | |
|-----------------|----|----|----|----|----|--|
| | | C1 | C2 | С3 | C4 | |
| Угрозы | У1 | _ | _ | _ | _ | |
| проекта | У2 | _ | + | _ | + | |
| | У3 | 0 | _ | | _ | |

При анализе данной интерактивной таблицы можно выявить следующие коррелирующие сильных сторон и угроз: У2С2С4.

Таблица 2.1.5 – Интерактивная матрица проекта

| | | Сл1 | Сл2 | Сл3 |
|----------------|----|-----|-----|-----|
| Угрозы проекта | У1 | + | + | _ |
| проекта | У2 | _ | _ | + |
| | У3 | + | _ | _ |

При анализе данной интерактивной таблицы можно выявить следующие коррелирующие слабых сторон и угроз: У1Сл1Сл2, У2Сл3 и У3Сл1.

Таким образом, данное научно-технический проект имеет высокий потенциал и широкий круг потребителей.

2.2. Планирование работ по научно-техническому проекту

Планирование проекта — это составление календарных планов выполнения комплексов работ, определение денежных средств, необходимых для их реализации, а также трудовых и материальных ресурсов.

Основные задачи планирования:

- 1. Взаимная увязка работ проекта;
- Согласование выполнения отдельных этапов работ во времени, определение их длительности и обеспечение их выполнения в установленные сроки;
- 3. Определение общего объема работ и потребных для его выполнения денежных, материальных и трудовых ресурсов;
- 4. Распределение общего объема работ между исполнителями.

При графическом методе планирования на основе расчета трудоемкости и календарной продолжительности выполнения всех включенных в план работ с учетом их взаимосвязи и последовательности выполнения во временном масштабе (соответствующим производственному календарю планируемого года) строится графическая модель комплекса работ в виде линейной диаграммы, в которой положение и длина каждой линии характеризует дату начала (окончания) и продолжительность выполнения каждой работы. На основе линейного графика определяется общая продолжительность всего комплекса работ [1].

Определение трудоемкости и продолжительности работ осуществляется на основе отраслевых нормативов, типовых норм на разработку конструкторской документации, а для работ, обладающих большой неопределенностью на основе вероятностных (экспертных) методов, широко используемых в СПУ.

Таблица 2.2.1 – Этапы реализации проекта

| № | Вид работ | Длительность, дни | Дата начала работ | Дата окончания работ | Исполнители |
|---|---|----------------------|----------------------|----------------------|-------------|
| 1 | Разработка и утверждение тех- нического задания | 17 | 08.10.2014 | 25.10.2014 | РП |
| 2 | Расчет автоном- ного комплекса электроснабжения | 188 | 26.10.2014 | 02.05.2015 | И |
| 3 | Выбор оборудования | 121 | 03.05.2015 | 01.09.2015 | РП, И |
| 4 | Моделирование автономного комплекса электроснабжения в SCADA системе Trace Mode | 151 | 02.09.2015 | 31.01.2016 | И |
| 5 | Определение показателей качества электрической энергии в больнице | 42 | 01.02.2016 | 14.03.2016 | И |
| 6 | Оформление результатов расчета и выбора оборудования | 45 | 15.03.2016 | 29.04.2016 | РП, И |

Результаты планирования показали, что время, затраченное на проектирование для инженера (И) составило 574 дня, для руководителя проекта (РП) — $183~\rm дня$.

Таблица 2.2.2 – Календарный план-график проведения НТП

| Временной промежуток | Окт 2014 | Ноя 2014 | Дек 2014 - Апр 2015 | Май 2015 | Июн - Авг 2015 | Сен 2015 | Окт 2015 - Янв 2016 | Фев 2016 | Map 2016 | Апр 2016 |
|-------------------------|-------------|-------------|------------------------------|-------------|----------------------|-------------|------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Количество дней | 31 | 30 | 151 | 31 | 92 | 30 | 123 | 29 | 31 | 30 |
| Номер вида работ | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | 1 | | | | |
| 3 | | | | (//// | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | | | ///// |

Таким образом, общая продолжительность проектирования составила 564 дня.

2.3. Смета затрат на научно-техническое проектирование

2.3.1. Амортизация оборудования для НТП

Амортизация — это процесс периодического переноса начальной стоимости основного средства или нематериального актива на производственные, коммерческие или общехозяйственные расходы — в зависимости от того, как этот актив используется.

Таблица 2.3.1 – Стоимость оборудования по состоянию на 01.04.2015 г.

| No | Наименование | Цена за единицу, | Количество | Итоговая цена, |
|-----|---------------------------------|------------------|------------|----------------|
| 712 | Паименование | тыс. руб. | Количество | тыс. руб. |
| 1 | Прибор Ресурс ПКЭ-1.5 [2] | 52,000 | 1 | 52,000 |
| | Компьютер с периферией и пред- | | | |
| 2 | установленным программным обес- | 25,000 | 1 | 25,000 |
| | печением [3] | | | |
| | 77,000 | | | |

Рассчитаем амортизацию оборудования по следующей формуле:

$$A = \left(\frac{T_{\text{исп.обор.}}}{365}\right) \cdot C_{\text{обор.}} \cdot H_{\text{a}};$$

где $T_{\text{исп.обор}}$ – время использования оборудование, дни;

 $C_{\text{обор}}$ – стоимость оборудования, тыс. руб.;

 $H_{\rm a}$ – норма амортизации.

$$H_{\rm a} = \frac{1}{T_{\rm II.H. \, of opp.}};$$

где $T_{\text{п.и. обор.}}-$ срок полезного использования оборудования (10 лет).

$$A = \left(\frac{564}{365}\right) \cdot 77,000 \cdot \frac{1}{10} = 11,898$$
 тыс. руб.

2.3.2. Расчёт оплаты труда работников

В настоящую статью включается основная заработная плата научных и инженерно-технических работников, непосредственно участвующих в выполнении работ по данной теме. Величина расходов по заработной плате определяется исходя из трудоемкости выполняемых работ и действующей системы оплаты труда. Расчет основной заработной платы сотрудников приведен в таблице 2.3.2.

Таблица 2.3.2 – Расчет основной заработной платы сотрудников

| № | Вид работ | Исполнители по категориям | Трудоемкость, челдн. | Заработная плата, прихо- дящаяся на один челдн., тыс. руб. | Всего заработ- гая плата по тарифу (окла- ду), тыс. руб. |
|---|---|------------------------------|-------------------------|--|---|
| 1 | Разработка и утвер- ждение техниче- ского задания | Руководитель проекта | 17 | 1,257 | 21,369 |
| 2 | Расчет автономного комплекса электроснабжения | Инженер | 188 | 0,646 | 121,448 |
| 3 | Выбор оборудова- | Руководитель проекта | 121 | 1,257 | 152,097 |
| | ния | Инженер | 121 | 0,646 | 78,166 |
| 4 | Моделирование автономного комплекса электроснабжения в SCADA системе Trace Mode | Инженер | 151 | 0,646 | 97,546 |
| 5 | Определение показателей качества электрической энергии в больнице | Инженер | 42 | 0,646 | 27,132 |
| 6 | Оформление ре- зультатов расчета и | Руководитель проекта | 45 | 1,257 | 56,565 |
| U | выбора оборудова- ния | Инженер | 45 | 0,646 | 29,070 |
| | | Итого | | | 583,393 |

Статья включает основную заработную плату работников, непосредственно занятых выполнением НТИ, (включая премии, доплаты) и дополнительную заработную плату:

$$3_{_{\rm 3\Pi}}=3_{_{\rm OCH}}+3_{_{\rm ДО\Pi}};$$

где 3_{осн} – основная заработная плата;

 $3_{\text{доп}}$ – дополнительная заработная плата (12-20 % от $3_{\text{осн}}$).

Среднедневная заработная плата рассчитывается по формуле:

$$3_{_{\mathrm{JH}}} = \frac{3_{_{\mathrm{M}}} \cdot \mathrm{M}}{F_{_{\mathrm{T}}}}$$

где $3_{\rm M}$ – месячный должностной оклад работника, руб.;

М – количество месяцев работы без отпуска в течение года:

 $F_{\rm д}$ — действительный годовой фонд рабочего времени научно-технического персонала, раб. дн.

Расчет баланса рабочего времени приведен в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3 – Баланс рабочего времени

| Показатели рабочего времени | Руководитель проекта | Инженер |
|--|----------------------|---------|
| Календарное число дней | 365 | 365 |
| Количество нерабочих дней | | |
| - выходные дни | 52 | 52 |
| - праздничные дни | 14 | 14 |
| Потери рабочего времени | | |
| - отпуск | 56 | 56 |
| - невыходы по болезни | 14 | 17 |
| Действительный годовой фонд рабочего времени | 229 | 226 |

Месячный должностной оклад работника:

$$3_{_{\mathrm{M}}} = 3_{_{\mathrm{TC}}} \cdot (1 + k_{_{\mathrm{IIP}}} + k_{_{\mathrm{JI}}}) \cdot k_{_{\mathrm{p}}}$$

где 3_{rc} – заработная плата по тарифной ставке, руб.;

 $k_{\rm np}$ – премиальный коэффициент, равный 0,3 (т.е. 30% от $3_{\rm rc}$);

 $k_{\rm д}$ – коэффициент доплат и надбавок составляет примерно 0,2 – 0,5;

 $k_{\rm p}$ – районный коэффициент, равный 1,3 (для Томска).

Расчёт основной заработной платы приведён в таблице 2.3.4.

Таблица 2.3.4 – Расчет основной заработной платы

| Исполнители | 3 _{тс} , тыс. руб. | $k_{ m np}$ | $k_{\scriptscriptstyle m L}$ | $k_{ m p}$ | 3 _м , тыс. руб. | 3 _{дн} , тыс. руб. | Т _р , раб. дн. | 3 _{осн} , тыс. руб. |
|---------------------------|--------------------------------|-------------|------------------------------|------------|-------------------------------|--------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Руководи- тель проекта | 28,924 | 0,3 | 0,5 | 1,3 | 67,682 | 1,257 | 229 | 287,853 |
| Инженер | 14,874 | 0,3 | 0,3 | 1,3 | 30,938 | 0,646 | 226 | 145,996 |
| Итого | | | | | | | | 433,849 |

Тарифные ставки были приняты на основании данных опубликованных в [4].

2.3.3. Дополнительная заработная плата исполнителей темы

В данную статью включается сумма выплат, предусмотренных законодательством о труде, например, оплата очередных и дополнительных отпусков; оплата времени, связанного с выполнением государственных и общественных обязанностей; выплата вознаграждения за выслугу лет и т.п. (в среднем – 12 % от суммы основной заработной платы).

Дополнительная заработная плата рассчитывается исходя из 10-15% от основной заработной платы, работников, непосредственно участвующих в выполнение темы:

$$3_{\text{доп}} = k_{\text{доп}} \cdot 3_{\text{осн}}$$

где $k_{\text{доп}}$ – коэффициент дополнительной заработной платы.

Дополнительная заработная плата для руководителя:

$$3_{_{\mathrm{доп}}} = 0,12 \cdot 287,853 = 34,542$$
 тыс. руб.

Дополнительная заработная плата для инженера:

$$3_{\text{доп}} = 0,12 \cdot 145,996 = 17,520$$
 тыс. руб.

2.3.4. Отчисления во внебюджетные фонды (страховые отчисления)

В данной статье расходов отражаются обязательные отчисления по установленным законодательством Российской Федерации нормам органам государственного социального страхования (ФСС), пенсионного фонда (ПФ) и медицинского страхования (ФФОМС) от затрат на оплату труда работников.

Величина отчислений во внебюджетные фонды определяется исходя из следующей формулы:

$$3_{\text{RHefo}} = k_{\text{RHefo}} \cdot (3_{\text{OCH}} + 3_{\text{TOTI}})$$

где $k_{\text{внеб}}$ — коэффициент отчислений на уплату во внебюджетные фонды (27,1 % [5]) на пенсионный фонд, фонд обязательного медицинского страхования и пр.

Таблица 2.3.5 – Отчисления во внебюджетные фонды

| Исполнитель | Основная заработная Дополнительная зара плата, тыс. руб. ная плата, тыс. руб | | | | |
|------------------------|--|--------|--|--|--|
| Руководитель проекта | 287,853 | 34,542 | | | |
| Инженер | 145,996 17,520 | | | | |
| Коэффициент отчислений | 0,271 | | | | |
| | Итого | | | | |
| Руководитель проекта | 87,369 | | | | |
| Инженер | 44,313 | | | | |

2.3.5. Накладные расходы

Накладные расходы учитывают прочие затраты организации, не попавшие в предыдущие статьи расходов: печать и ксерокопирование материалов исследования, оплата услуг связи, электроэнергии, почтовые и телеграфные расходы, размножение материалов и т.д.

Их величина определяется по следующей формуле:

$$3_{\text{\tiny накл}} = ($$
затраты на тех.проект $) \cdot k_{\text{\tiny нp}}$,

где $k_{\rm hp}$ – коэффициент, учитывающий накладные расходы.

Величина коэффициента накладных расходов принимается в размере 16%.

2.3.6. Формирование сметы научно-технического проекта

Рассчитанная величина затрат технического проекта является основой для формирования бюджета затрат проекта, который при формировании договора с заказчиком защищается организацией в качестве нижнего предела затрат на разработку технической продукции.

Определение сметы затрат на технический проект приведено в таблице 2.3.6.

Таблица 2.3.6 – Определение сметы затрат на технический проект

| № | Наименование статьи | Сумма, тыс. руб. | Структура за- трат, % |
|---|--|---------------------|--------------------------|
| 1 | Амортизация оборудования для НТП | 11,898 | 1,63 |
| 2 | Затраты по заработной плате исполнителей проекта | 485,911 | 66,54 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 131,682 | 18,03 |
| 4 | Накладные расходы | 100,719 | 13,79 |
| | Итого | 730,210 | 100,00 |

Таким образом, смета затрат на разработку технического проекта составляет 730,210 тыс. руб., из которых более половины (66,54%) составляют затраты на оплату труда.

2.4. Определение целесообразности и эффективности научно-технического проекта

2.4.1. Определение ресурсоэффективности проекта

Определение эффективности происходит на основе расчета интегрального показателя эффективности научно-технического проекта. Его нахождение связано с определением двух средневзвешенных величин: финансовой эффективности и ресурсоэффективности. Так как определение финансовой эффективности не представляется возможным в данном случае, произведем оценку ресурсоэффективности научной разработки. Сравнение разработанного метода было произведено с двумя ближайшими аналогами.

Интегральный показатель ресурсоэффективности вариантов исполнения объекта исследования можно определить следующим образом:

$$I_{\mathrm{pi}} = \sum a_i \cdot b_i$$

где $I_{\rm pi}$ — интегральный показатель ресурсоэффективности;

 $a_{\rm i}$ – весовой коэффициент разработки;

 b_i – балльная оценка разработки, устанавливаем экспертным путем по выбранной шкале оценивания.

Для нормального функционирования данного метода необходимо принять ряд критериев. В данном случае выбираем следующие:

- надежность бесперебойное снабжение потребителей электроэнергией надлежащего качества;
- гибкость комплекс электроснабжения должен быть рассчитан на «рост» в случае необходимости увеличения нагрузки;
- безопасность это свойство комплекса электроснабжения сохранять с некоторой вероятностью безопасное состояние при выполнении заданных функций в условиях, установленных нормативнотехнической документацией (монтаж, эксплуатация и проведение ремонтных работ);
- простота эксплуатации комплекс электроснабжения должен обеспечиваться рациональным расположением элементов, ясностью и простотой схемы, чтобы персонал даже средней квалификации мог успешно выполнять все необходимые операции;
- экономичность комплекс электроснабжения должен быть выполнен таким образом, чтобы затраты на его создание, эксплуатацию и развитие были минимальными при условии соблюдения требований гибкости, безопасности и надежности.

После выбора критериев оцениваем их по 5-и бальной шкале и определяем интегральный показатель, с помощью которого делаем вывод об эффективности использования технического проекта.

Оценочные критерии для расчета интегрального показателя ресурсоэффективности приведены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 – Оценочные критерии проекта

| Критерии | Весовой коэффициент | Балльная оценка разработки |
|--------------------------|---------------------|----------------------------|
| 1. Надежность | 0,25 | 5 |
| 2. Гибкость | 0,15 | 4 |
| 3. Безопасность | 0,25 | 5 |
| 4. Простота эксплуатации | 0,25 | 5 |
| 5. Экономичность | 0,10 | 2 |
| Итого: | 1,00 | |

Расчет интегрального показателя ресурсоэффективности:

$$I_{pi} = 0,25 \cdot 5 + 0,15 \cdot 4 + 0,25 \cdot 5 + 0,25 \cdot 5 + 0,10 \cdot 2 = 4,55$$

По 5-балльной шкале показатель ресурсоэффективности проекта имеет достаточно высокое значение, что говорит об эффективности использования технического проекта.

2.4.2. Анализ и оценка научно-технического уровня проекта

Для оценки научной ценности, технической значимости и эффективности проекта необходимо: рассчитать коэффициент научно-технического уровня. Коэффициент НТУ рассчитывается при помощи метода балльных оценок, в котором каждому из признаков НТУ присваивается определенное число баллов по принятой шкале. Общую оценку приводят по сумме балов по всем показателям с учетом весовых характеристик. Общая оценка рассчитывается по формуле:

$$HTY = \sum_{i=1}^{n} k_i \cdot \Pi_i$$

где k_i – весовой коэффициент i – го признака;

 Π_i — количественная оценка i — го признака.

Таблица 2.4.2 – Весовые коэффициенты НТУ

| Признаки НТУ | Весовой коэффициент |
|------------------------|---------------------|
| Уровень новизны | 0,5 |
| Теоретический уровень | 0,4 |
| Возможность реализации | 0,2 |

Таблица 2.4.3 – Шкала оценки новизны

| Баллы | Уровень |
|-------|--------------------------|
| 1-4 | Низкий НТУ |
| 5-7 | Средний НТУ |
| 8-10 | Сравнительно высокий НТУ |
| 11-14 | Высокий НТУ |

Таблица 2.4.4 – Значимость теоретических уровней

| Характеристика значимости теоретических уровней | | |
|---|-----|--|
| Установка законов, разработка новой теории | | |
| Глубокая разработка проблем, многосторонний анализ, взаимозависи- мость между факторами | 8 | |
| Разработка способа (алгоритм, вещество, устройство, программы) | 6 | |
| Элементарный анализ связей между факторами (наличие гипотезы, объяснение версий, практические рекомендации) | 2 | |
| Описание отдельных факторов (вещества, свойств, опыта, результатов) | 0,5 | |

Таблица 2.4.5 – Возможность реализации по времени и масштабам

| Время реализации | Баллы | | |
|--|------------------|--|--|
| В течение первых лет | | | |
| От 5 до 10 лет | 4 | | |
| Свыше 10 лет | 2 | | |
| Масштабы реализации | | | |
| Масштабы реализации | Баллы | | |
| Масштабы реализации Одно или несколько предприятий | Ба ллы 2 | | |
| | Баллы 2 4 | | |

$$\begin{aligned} k_1 &= 0,5; \, \Pi_1 = 6; \\ k_2 &= 0,4; \, \Pi_2 = 8; \\ k_3 &= 0,2; \, \Pi_3 = 10; \\ k_4 &= 0,2; \, \Pi_3 = 2; \end{aligned}$$

$$HTV = 0,5 \cdot 6 + 0,4 \cdot 8 + 0,2 \cdot 10 + 0,2 \cdot 2 = 8,6.$$

По полученным результатам расчета коэффициента научно-технического уровня можно сделать вывод, что данный проект имеет среднюю значимость теоретического и практического уровня, и при этом используется в широком спектре отраслей.

2.4.3 Оценка возможных рисков

При оценке важности рисков оценивается вероятность их наступления (P_i) . По шкале от 0 до 100 процентов: 100 — наступит точно, 75 — скорее всего наступит, 50 — ситуация неопределенности, 25 — риск скорее всего не наступит, 0 — риск не наступит. Оценка важности риска оценивается весовым коэффициентом (w_i) . Важность оценивается по десятибалльной шкале b_i . Сумма весовых коэффициентов должна равняться единице. Оценка важности рисков приведена в таблице 2.4.6.

Таблица 2.4.6 – Экономические риски

| No | Риски | Pi | bi | Wi | P _i *w _i |
|----|---|-----|----|-------|--------------------------------|
| 1 | Инфляция | 100 | 1 | 0,019 | 1,961 |
| 2 | Экономический кризис | 75 | 2 | 0,039 | 2,941 |
| 3 | Недобросовестность поставщиков | 25 | 6 | 0,117 | 2,941 |
| 4 | Непредвиденные расходы в плане работ | 50 | 7 | 0,137 | 6,863 |
| 5 | Снижение уровня спроса на продукцию | 25 | 10 | 0,196 | 4,902 |
| 6 | Сложность выхода на мировой рынок вследствие монополизированности рынка | 50 | 7 | 0,137 | 6,863 |
| 7 | Колебания рыночной конъюнктуры | 25 | 6 | 0,117 | 2,941 |
| 8 | Отсутствие в числе сотрудников экономистов | 25 | 2 | 0,039 | 0,980 |
| 9 | Низкие объемы сбыта | 50 | 10 | 0,196 | 9,804 |
| | Сумма | | 51 | 1,000 | 40,196 |

Таблица 2.4.7 – Технологические риски

| No | Риски | Pi | bi | Wi | Pi*wi |
|----|--|----|----|-------|--------|
| 1 | Возможность поломки оборудования | 25 | 7 | 0,250 | 6,250 |
| 2 | Низкое качество поставленного оборудования | 25 | 9 | 0,321 | 8,036 |
| 3 | Неправильная сборка оборудования | 75 | 8 | 0,286 | 21,429 |
| 4 | Опасность для работающего персонала и аппаратуры | 50 | 4 | 0,143 | 7,143 |
| | Сумма | | 28 | 1 | 42,857 |

Таблица 2.4.8 – Научно-технические риски

| No | Риски | Pi | bi | Wi | Pi*wi |
|----|--|----|----|-------|--------|
| 1 | Развитие конкурентных технологий | 75 | 7 | 0,146 | 10,938 |
| 2 | Создание новых методов синтеза | 50 | 7 | 0,146 | 7,292 |
| 3 | Риск невозможности усовершенствования технологии | 25 | 8 | 0,167 | 4,167 |
| 4 | Отсутствие результата в установленные сроки | 50 | 7 | 0,146 | 7,292 |
| 5 | Получение отрицательного результата при внедрении в производство | 50 | 10 | 0,208 | 10,417 |
| 6 | Несвоевременное патентование | 25 | 9 | 0,188 | 4,688 |
| | Сумма | | 48 | 1,000 | 44,792 |

Далее производим расчет общих рисков, результат которого приведен в таблице 2.4.9.

Таблица 2.4.9 – Общая оценка риска проекта

| Виды рисков в группе | Pi | bi | Wi | Pi*Wi |
|----------------------|--------|----|------|--------|
| Экономические | 40,196 | 10 | 0,40 | 16,078 |
| Технологические | 42,857 | 9 | 0,36 | 15,429 |
| Научно-технические | 44,792 | 6 | 0,24 | 10,750 |
| Итого | | 25 | 1 | 42,257 |

Итоговая оценка риска проекта составила порядка 40%, т.е. проект имеет

право на жизнь, хотя и не лишен препятствий.

Для того чтобы избежать риски или минимизировать их воздействие на проект необходимо проводить мероприятия по борьбе с рисками.

Таким образом, анализируя результаты данного раздела, можно заключить, что выполняемый проект имеет высокую значимость теоретического и практического уровня, а также приемлемый уровень рисков. Это подтверждает целесообразность выполняемого научно-технического проекта.

Выводы по разделу

В ходе выполнения раздела «Финансовый менеджмент, ресурсоэффективность и ресурсосбережение» были решены следующие задачи:

- 1. Проведена оценка коммерческого потенциала и перспективности проведения научно-технического проекта на примере SWOT-анализа, результат которого показал высокий потенциал проектирования.
- Определен полный перечень работ, проводимых при выполнении научно-технического проекта. Общее число работ составило 6.
 Определена трудоемкость проведения работ. Ожидаемая трудоемкость работ для руководителя проекта составила 183 дня, для инженера – 574 дня. Общая максимальная длительность выполнения работы составила 564 дня.
- 3. Суммарный бюджет затрат НТП составил 730,210 тысяч рублей. Расчет бюджета осуществлялся на основе следующих пунктов:
 - амортизация оборудования для НТП;
 - основная заработная плата исполнителей темы;
 - дополнительная заработная плата исполнителей темы;
 - отчисления во внебюджетные фонды (страховые отчисления);

- накладные расходы.
- 4. Определена целесообразность и эффективность научного проекта путем анализа и оценки научно-технического уровня. В результате проект имеет высокую значимость теоретического и практического уровня.

Следует отметить важность для проекта в целом проведенных в данной главе работ, которые позволили объективно оценить эффективность проводимого научно-технического проектирования.