

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«Пензенский государственный университет» (ПГУ)

МАТЕМАТИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Методические указания

Составитель

С. Н. Медведева

Пенза

Издательство ПГУ

2019

УДК 681.3.001.2

М34

Рецензент

кандидат технических наук, доцент,
заведующий кафедрой «Технический сервис и электроэнергетика»
Пензенского казачьего института технологий (филиала) ФГБОУ ВО
«Московский государственный университет
технологий и управления им. К. Г. Разумовского
(Первый казачий университет)»

А. И. Долотин

Математические задачи в электроэнергетике : метод.
М34 указания / сост. С. Н. Медведева. – Пенза : Изд-во ПГУ, 2019. –
56 с.

Рассматриваются математические методы и приемы расчета установившихся и переходных режимов электрических систем. Приведены лабораторные работы по моделированию блоков систем, формированию матрицы узловых проводимостей, ряд работ по численным методам решения систем уравнений, описывающих сложные электрические сети. Используются традиционные инженерные методы Гаусса, простой итерации, Зейделя и различные вариации метода Ньютона с применением современных компьютерных пакетов программного обеспечения. Также приведены лабораторные работы по решению систем дифференциальных уравнений, описывающих переходные процессы в энергосистемах. Для решения используются методы разложения функции в ряд Тейлора, методы Эйлера и Рунге – Кутты.

Издание подготовлено на кафедре «Электроэнергетика и электротехника» ПГУ и предназначено для обучающихся по направлению подготовки 13.03.02 «Электроэнергетика и электротехника».

УДК 681.3.001.2

© Пензенский государственный
университет, 2019

СОДЕРЖАНИЕ

Лабораторная работа 1. Особенности организации вычислительных процедур в среде MathCAD.....	4
Лабораторная работа 2. Сравнительный анализ реализаций метода численного моделирования	8
Лабораторная работа 3. Формализованный подход к составлению систем линейных алгебраических уравнений установившегося режима электрических схем	12
Лабораторная работа 4. Определение параметров схемы замещения сложной электрической системы. Формирование матрицы узловых проводимостей.....	21
Лабораторная работа 5. Исследование алгоритмов расчета систем линейных алгебраических уравнений установившегося режима сложной электрической сети.....	24
Лабораторная работа 6. Исследование алгоритмов расчета систем нелинейных алгебраических уравнений установившегося режима сложной электрической сети.....	27
Лабораторная работа 7. Методы решения дифференциальных уравнений	38
Лабораторная работа 8. Методы решения систем дифференциальных уравнений	42
Библиографический список.....	45
Приложение А. Параметры проводов линии электропередач.....	46
Приложение Б. Трансформаторы и автотрансформаторы.....	49
Приложение В. Справочные данные для расчета схем замещения	53
Приложение Г. Задание для расчета простейшей линейной схемы итерационными методами	55

Лабораторная работа 1

Особенности организации вычислительных процедур в среде MathCAD

Цель работы: восстановить основные приемы работы с математическим аппаратом MathCAD, научиться ставить и решать стандартные задачи.

Теоретические сведения

MathCAD – это мощное средство для решения математических задач, обеспечивающее автоматизацию сложных и трудоемких расчетов [1].

При этом важно отметить, что MathCAD под Windows имеет возможности форматирования как формул, так и текстовых пояснений, графических иллюстраций, что позволяет готовить на высочайшем полиграфическом уровне различные материалы: документацию, научные отчеты, книги и статьи, дипломные и курсовые проекты и т.д. Документы объединяют описание математического алгоритма решения задачи (или ряда задач) с текстовыми комментариями и результатами вычислений, заданными в форме символов, чисел, таблиц или графиков.

Для пользователей компьютеров, умеющих работать с Microsoft Word, не составит труда разобраться с инструментами работы с файлами, редактирования и форматирования объектов. В главном меню добавлены специфические позиции: *Math (Математика)* – управление процессом вычислений, *Graphics (Графика)* – работа с графическим редактором, *Symbolic (Символика)* – выбор операций символьного процессора.

Курсор MathCAD принимает три различные формы (не путайте курсор и «указатель», указатель используется, чтобы размещать курсор). Какая из трех форм будет использована, зависит от того, на каком объекте щелкнуть мышью. Курсор в виде маленького красного крестика, называемый *визиром*, появляется в пустом месте документа; как только начать печатать, визир примет другую форму, называемую *маркером ввода*. В области формул он имеет вид синего уголка; в области текста – вертикальная красная черта. В целом блок текста, формула или график при щелчке на них обрамляются *выделяющей рамкой*. С помощью выделяющей рамки можно сдвигать, копировать и удалять выражения, причем движение происходит, если на рамке стоит пиктограмма руки. Если на выделяющей рамке есть черные прямоугольники по краям (графики,

текст), то можно изменить размер областей, взявшись за край, когда указатель мышки примет вид двухсторонней стрелки.

Документы MathCAD состоят из различных блоков: текстовых, формульных, графических и т.д. Блоки просматриваются системой, интерпретируются и исполняются. Все формулы, не содержащие знака глобального определения $=$, обрабатываются MathCAD *слева направо и сверху вниз*, поэтому размещение блоков обязательно логически обусловлено.

Третью строку окна системы занимает панель инструментов (*Toolbox*). Она содержит несколько групп кнопок управления с пиктограммами, дополнительными здесь являются:

- Align Across (Выровнять по горизонтали), Align Down (Выровнять вниз) – выделенные блоки выравниваются по горизонтали или вертикали;

- Insert Function – вставка функции из списка, появляющегося в диалоговом окне;

- Insert Unit (Вставить единицы) – вставка единиц измерения;

- Calculate (Пересчитать) – вычисление выделенного выражения.

В четвертой строке или отдельным блоком вынесены некоторые наборные панели (*Palletes* – палитры). С помощью полного набора панелей можно вводить в документы практически все известные математические символы и операторы. Но их так много, что вывод всех панелей бесполезен, так как в окне редактирования не остается места для подготовки документов. Поэтому не используемые в данное время панели нужно закрывать, активизируя требуемые с помощью пункта *Toolbars* в главном меню *View*:

- (Calculator Toolbar) арифметические операторы;

- (Graph Toolbar) построение графиков;

- (Vector and Matrix Toolbar) матричные операторы;

- (Calculus Toolbar) операторы высшей математики;

- (Boolean Toolbar) операторы отношения (логические);

- (Programming Toolbar) операторы программирования;

- (Greek Symbol Toolbar) греческие буквы;

- (Symbolic Keyword Toolbar) операторы символьной математики.

В каждой панели имеется набор заготовок – шаблонов математических знаков (цифр, знаков арифметических операций, матриц, знаков интегралов, производных и т.д.). Ввод того или иного оператора облегчается благодаря выводу шаблона при выборе оператора. Допустим, требуется вычислить определенный интеграл. Для этого вначале надо вывести панель операторов математического анализа; ее пиктограмма в строке инструментов имеет знаки интеграла и производной. Затем следует установить визир в то место экрана, куда выводится шаблон, и на

панели сделать активной пиктограмму с изображением знака определенного интеграла. В составе шаблона интеграла четыре шаблона: для ввода верхнего и нижнего пределов интегрирования, для задания подынтегральной функции и для указания имени переменной, по которой идет интегрирование, которые имеют вид черных квадратиков.

Уникальное свойство MathCAD – возможность описания математических алгоритмов в естественной математической форме с применением обычной символики для математических знаков, таких, например, как квадратный корень, знак деления в виде горизонтальной черты, знак интеграла и т.п. Таким образом, в MathCAD решаются математические задачи без их программирования в общепринятом виде, требуется лишь корректное формульное описание.

Разумеется, в системе есть свой язык программирования, но это математически ориентированный особый язык сверхвысокого уровня, используемый в основном как входной язык для диалога с системой. Наиболее часто применимые специальные приемы этого языка следующие:

- := – присвоение;
- = – вычисление;
- **Ctrl** одновременно с = – логическое равенство;
- Arg:=0,0.1 .. 1 – задание аргумента для организации цикла с 0 шагом 0.1 до 1, двоеточие ставится с помощью знака ":".

Входной язык MathCAD относится к интерпретирующему типу. Это означает, что когда он опознает какой-либо объект системы, то тут же исполняет указанные в блоке операции. Языком реализации системы является язык Си++.

Практически все операторы, имеющие вид привычных математических символов, можно вводить мышью, а большинство математических функций (например, sin, cos, exp и т.д.) имеют естественную форму задания, например, sin (x) так и вводится как sin (x). К тому же, есть возможность выбора из списка, имеющегося в специальном окне, что резко уменьшает вероятность ошибок при вводе функций.

Благодаря всему этому работа с системой приобрела характер визуального и объектно-ориентированного программирования. При этом решающим является задание объектов (с выбором их из соответствующей палитры наглядных знаков), а программу составляет сама система. Более того, в MathCAD эффективно решена проблема сквозной передачи данных от одного объекта к другому, например от одного математического выражения к другому, от него – к таблицам, от таблиц – к графикам и т.д. Поэтому изменение в любой формуле или в задании входных данных тут же ведет к пересчету задачи по всей цепи взаимодействия объектов.

В версии MathCAD 7.0 включены важнейшие средства программирования и предусмотрена возможность задания программных блоков – процедур с общепринятыми операторами программирования. В совокупности с иными средствами входного языка это делает его необычайно гибким, мощным и наглядным.

Содержание лабораторной работы

Задача 1. Найти корни уравнения (в соответствии с вариантом) (табл. 1) и пояснить графической иллюстрацией.

Таблица 1

№ вар.	Уравнение	№ вар.	Уравнение	№ вар.	Уравнение
1	$\lg(x) = x-1$	5	$\sin(x) = \ln(x)$	9	$\operatorname{tg}(x) = 5-x$
2	$\sqrt{x-1} = \sin(x)$	6	$\exp(x) = 2-x^2$	10	$\cos(3x) = x + 0,2$
3	$\cos(x) = x $	7	$\sin^2(x) = 2-x$	11	$-1 + x^2 = \ln(x)$
4	$5-x^2 = 2/ x $	8	$\cos(x) = x^2$	12	$\lg(x) + 1 = 0,5x^3$

Подсказка: 1) воспользуйтесь помощью по MathCAD базовой версии на русском языке, организуйте поиск по ключевому слову «корни»;

2) найдите в помощи информацию по слову «график»; для построения нескольких графиков на одних осях выражения их функций выносите на ось через запятую.

Задача 2. Составить зависимость и построить график затухающего процесса, описываемого функцией $y(t) = A \cdot e^{-kt} \cdot \sin(\omega t)$, параметры подобрать самостоятельно.

Задача 3. Решить систему линейных алгебраических уравнений в матричной форме (в соответствии с вариантом) (табл. 2).

Таблица 2

№ вар.	Система уравнений	№ вар.	Система уравнений	№ вар.	Система уравнений
1	$2x + 3y - z = 5$ $-5x + 2y = -1$ $3x + y - 5z = -10$	5	$3x + y - 4z = 12$ $4y + 3z = 5$ $-7x + 2y = -10$	9	$3x - 5y + z = -10$ $5x - 3z = -13$ $-x - y + 4z = 5$
2	$-3x + 7y - 2z = 15$ $5x - 3y = -11$ $7y - 3z = 11$	6	$-4x - y + 7z = 23$ $8x - 3z = 9$ $3x + 6y - z = 4$	10	$-7x + 5y + 4z = -2$ $3x - 8z = 1$ $-5y + 6z = -9$
3	$5x + 2y - 6z = -28$ $-3x + 6y + 5z = 8$ $y + z = 2$	7	$x + y + 2z = 9$ $12x - y = 2$ $2y - 5z = 25$	11	$-x + 3y + 3z = 7$ $2x - 7y = -11$ $6y + z = 19$
4	$2x + y + z = 10$ $3x - 5y + z = -7$ $2y - 3z = -9$	8	$-2x + 3y + 7z = 7$ $3x + 2y - z = 12$ $-4y + 5z = -3$	12	$7x - 5y + 2z = -17$ $-x + 2y - 3z = 17$ $3y - 5z = 30$

Лабораторная работа 2

Сравнительный анализ реализаций метода численного моделирования

Цель работы: приобрести навыки работы с пакетом MatLab или приложением Electronics Workbench, сравнить результаты численного моделирования в среде MatLab / Electronics Workbench и с помощью пакета MathCAD.

Теоретические сведения

Современные электрические системы относятся к категории сложных. Под сложными, в первом приближении, понимаются системы, имеющие весьма глубокие внутренние связи и состоящие из большого числа взаимосвязанных и взаимодействующих между собой элементов. При изучении таких систем мы не можем расчленить их на составляющие, изучать влияние отдельных параметров «по одному», так как сложная система в целом обладает новыми свойствами, не свойственными ее отдельным элементам. Решаемые задачи электроэнергетики являются многофункциональными, многопараметрическими, громоздкими, требующими сложных и объемных расчетов. По этой причине электроэнергетика является одной из отраслей народного хозяйства, где нашли широкое применение различные моделирующие и вычислительные устройства.

Различают следующие методы моделирования:

- физическое моделирование;
- математическое моделирование;
- численное решение.

Физическое моделирование основано на том, что исследуемые процессы воспроизводятся с помощью процессов той же физической природы, но в другом, более удобном масштабе. Например, можно построить синхронный генератор небольшой мощности, в котором процессы будут протекать так же, как и в мощном генераторе, но в уменьшенном масштабе (если ток и напряжение меньше в 100 раз, то мощность будет меньше в 10 тысяч раз, и генератор 300 МВт будет воспроизводиться моделью мощностью 30 кВт).

Физические модели незаменимы в условиях затрудненного применения натурального эксперимента для решения тех задач, для которых математическое описание не отработано должным образом; физические

модели являются эффективным средством экспериментальной проверки новых систем (или их элементов) регулирования, управления и защиты в условиях, близких к натурным.

Недостатки метода физического моделирования заключаются в том, что такие модели уникальны и, следовательно, дороги, требуют большой сложности подготовки работы, персонала высокой квалификации и, кроме того, практически невозможно физически моделировать очень сложные схемы.

Математическое моделирование уже требует полного знания математического описания исследуемых процессов. Это моделирование основано на аналогии между уравнениями, описывающими процессы различной физической природы. Например, одинаковыми уравнениями описывается положение шарика, подвешенного на пружине, процессы в электромагнитном колебательном контуре, движение ротора синхронного генератора.

В силу простоты реализации для математического моделирования обычно используют электрические цепи. Универсальные установки здесь – аналоговые вычислительные машины, электрические цепи с операционными усилителями, которые выполняют математические операции интегрирования, суммирования, умножения на постоянный коэффициент, изменения знака. Например, дифференциальное уравнение, описывающее вышеперечисленные процессы, легко моделируется с помощью трех операционных усилителей.

Математические модели весьма эффективны для решения обыкновенных дифференциальных уравнений невысокого порядка, но требуют знания математического описания процессов, т.е. имеют алгоритмическую ограниченность.

Численное решение задачи стало весьма эффективным с применением компьютеров, являющихся универсальным устройством для решения широкого круга задач большой размерности, обладающим быстродействием и развитой памятью, широкими возможностями реализации весьма сложных алгоритмов.

В настоящее время основным методом моделирования в электроэнергетике является метод численного решения задачи, который включает в себя следующие этапы:

- техническая постановка задачи;
- математическая;
- выбор модели;
- выбор алгоритма;
- составление программы.

К примеру, для расчета установившегося режима электрической системы на этапе технической постановки задачи формируется или задается схема электрической сети; на этапе математической постановки задачи формируется первичная модель, т.е. схеме-оригиналу ставится в соответствие схема замещения и (или) граф, описывающий эту схему, формулируются в виде математических выражений решения об ограничениях системы, о допустимых упрощениях. На этапе выбора модели решается, с помощью каких средств будет решаться задача: готового пакета программ типа MathCAD, с помощью пакетов, моделирующих электронные схемы (Electronics Workbench, OrCAD и других), с помощью собственной разрабатываемой программы и т.п.

В настоящей лабораторной работе исследуются результаты моделирования в среде MatLab или Electronics Workbench и с помощью пакета MathCAD.

Порядок проведения работы

1. В среде MatLab / Electronics Workbench собрать схему электрической цепи в соответствии с рис. 1.

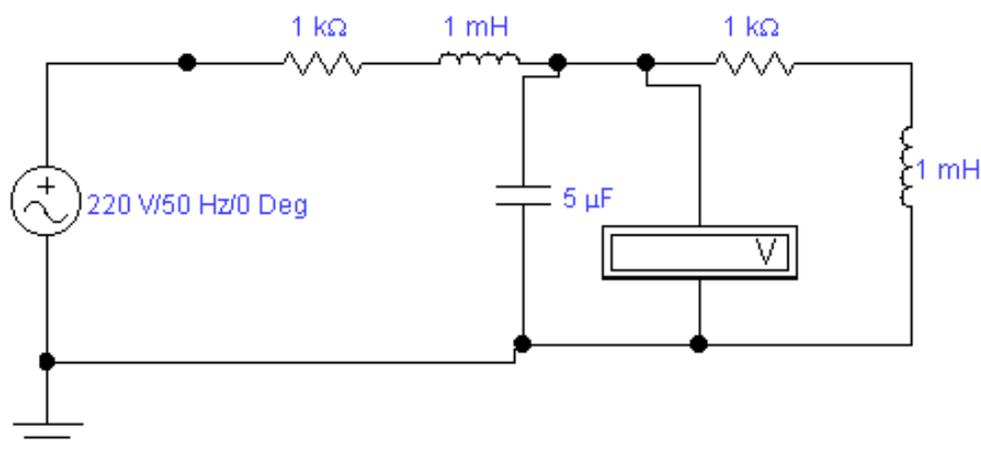


Рис. 1. Схема электрической цепи

2. Снять зависимость амплитудного напряжения на емкости от величины сопротивления, индуктивности и емкости. Построить графики.

3. Получить формулы для расчета напряжения на емкости.

4. С помощью пакета MathCAD запрограммировать расчет напряжения на емкости.

5. Получить зависимости амплитудного напряжения на емкости от величины сопротивления, индуктивности и емкости. Построить графики.

4. Оформить отчет по работе (компьютерный вариант).

Контрольные вопросы

1. Что такое модель? Требования, предъявляемые к моделям. Методы моделирования.
2. Физическое моделирование. Содержание, пример, преимущества и недостатки.
3. Математическое моделирование. Содержание, пример, преимущества и недостатки.
4. Численное решение задачи. Содержание, пример, преимущества и недостатки.
5. Этапы решения технической задачи на компьютере.

Лабораторная работа 3

Формализованный подход к составлению систем линейных алгебраических уравнений установившегося режима электрических схем

Цель работы: научиться составлять схемы замещения элементов электрических систем и рассчитывать их параметры, освоить графоаналитические методы расчета электрических цепей.

Теоретические сведения

Методы расчета электрических схем известны. Это методы с использованием законов Кирхгофа, метод контурных уравнений и метод узловых напряжений. В современных схемах электрических систем десятки и даже сотни узлов и ветвей, следовательно, количество уравнений очень велико. Решение их невозможно без применения компьютеров. Более того, составление этих уравнений – весьма трудоемкая задача, поэтому и ее решение целесообразно возложить на ЭВМ.

Для формализованного подхода к составлению уравнений, который был бы одинаков для схем любой конфигурации, воспользуемся методом аналитического представления схемы замещения с помощью графов [2].

Схема замещения представляет собой совокупность схем замещения отдельных элементов сети, соединенных в той же последовательности, что и реальная схема. Свойства сети не должны измениться. Схема замещения для установившегося режима составляется на одну фазу с нейтралью [2–4].

В основном в электрической сети используются линии электропередач и трансформаторы. Рассмотрим их схемы замещения [5].

Для воздушных линий (ВЛ) электропередач напряжением 220 кВ и выше схема замещения представлена на рис. 2.

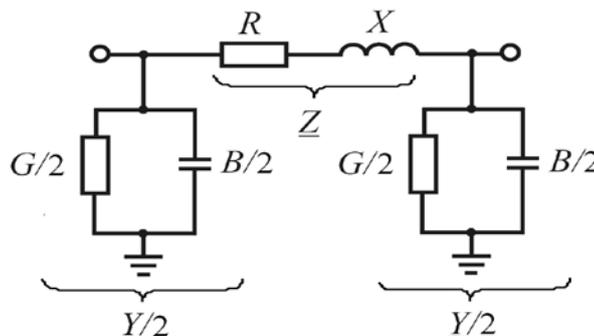


Рис. 2. Схема замещения линии электропередач

В схеме замещения принято выделять продольную ветвь, состоящую из сопротивлений ЛЭП $\underline{Z} = R + jX$, и поперечную ветвь из проводимостей $\underline{Y} = G + jB$.

Полное сопротивление \underline{Z} включает две составляющие: активное сопротивление R и реактивное X .

Значение активного сопротивления определяют по формуле

$$R = r_0 l, \quad (3.1)$$

где r_0 – погонное активное сопротивление провода (на единицу длины 1 км), Ом/км; l – длина ЛЭП.

В расчетах обычно пользуются справочными значениями погонного сопротивления проводов, которые определяются в зависимости от марки и сечения провода ЛЭП (табл. П.А.1).

При расщеплении фазы ВЛ на n одинаковых проводов в выражении (3.1) необходимо учитывать суммарное сечение проводов фазы:

$$R = \frac{r_0 l}{n}. \quad (3.2)$$

Индуктивное сопротивление рассчитывается по формуле

$$X = x_0 l, \quad (3.3)$$

где x_0 – погонное индуктивное сопротивление провода (на единицу длины 1 км), Ом/км.

Значения удельных индуктивных сопротивлений проводов обычно приводятся в справочной литературе (табл. П.А.2).

Проводимость \underline{Y} также состоит из двух составляющих: активной проводимости G и реактивной B .

Активная проводимость ЛЭП рассчитывается по формуле

$$G = g_0 l, \quad (3.4)$$

где g_0 – погонная активная проводимость ЛЭП (на единицу длины 1 км), См/км.

Погонная активная проводимость ВЛ

$$g_0 = \frac{\Delta P_{к0}}{U^2} \cdot 10^{-3}, \quad (3.5)$$

где $\Delta P_{к0}$ – удельные потери активной мощности на «коронный» разряд (на единицу длины 1 км), кВт/км; U – напряжение ЛЭП, кВ.

Обычно в справочной литературе приводятся значения удельных потерь активной мощности в ЛЭП или погонная активная проводимость (табл. П.А.3).

Реактивная проводимость ЛЭП рассчитывается по формуле

$$B = b_0 l, \quad (3.6)$$

где b_0 – погонная реактивная проводимость ЛЭП (на единицу длины 1 км), См/км.

Как правило, погонная реактивная проводимость ЛЭП определяется из справочных таблиц (табл. П.А.4).

Для воздушных линий электропередач напряжением 110 кВ можно пренебречь активной проводимостью, напряжением 35 кВ и ниже – активной и реактивной проводимостью.

Схема замещения двухобмоточного трансформатора представлена на рис. 3, где все элементы приведены к одной ступени напряжения [5].

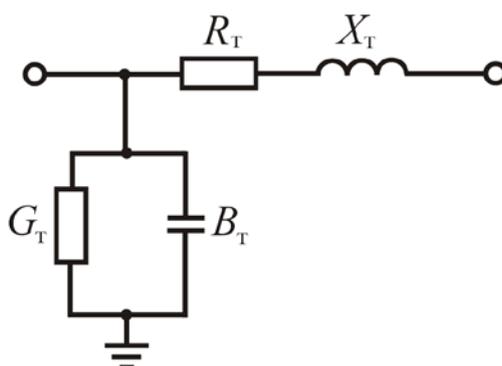


Рис. 3. Схема замещения двухобмоточного трансформатора

На схеме выделяют продольную и поперечную ветви. Продольная ветвь представляет собой последовательно включенные активное и реактивное сопротивления, поперечная – активную и реактивную проводимости. Поперечная ветвь, или ветвь намагничивания, отражает потери мощности в стали сердечника трансформатора, продольная ветвь – потери мощности в меди обмоток.

Активное сопротивление одной фазы трансформатора определяется по паспортным данным из зависимости

$$R_T = \frac{\Delta P_K U_{\text{НОМ}}^2}{S_{\text{НОМ}}^2} \cdot 10^3, \text{ Ом}, \quad (3.7)$$

где $S_{\text{НОМ}}$ – номинальная мощность, кВ·А; $U_{\text{НОМ}}$ – номинальное напряжение основного вывода (напряжение вторичной обмотки), кВ; ΔP_K – по-

тери активной мощности в режиме короткого замыкания вторичной обмотки, кВт.

Реактивное (индуктивное) сопротивление трансформатора определяется из зависимости

$$X_T = \frac{u_{к\%} U_{НОМ}^2}{S_{НОМ}} \cdot 10, \text{ Ом}, \quad (3.8)$$

где $u_{к}$ – напряжение короткого замыкания в процентах от номинального напряжения, %.

При определении сопротивлений обмотки трансформатора рекомендуется за расчетную величину номинального напряжения принимать напряжение той обмотки, которая присоединена к линии, подлежащей расчету. В этом случае в схеме замещения можно просто складывать сопротивления линии и трансформатора. В противном случае сопротивления должны быть пересчитаны относительно одного и того же напряжения, принятого за базисное.

Для контроля правильности расчета индуктивного сопротивления трансформатора (автотрансформатора) следует иметь в виду, что величина его обычно в 5–10 раз больше активного сопротивления.

Активная проводимость трансформатора определяется по формуле

$$G_T = \frac{\Delta P_x}{U_{НОМ}^2} \cdot 10^{-3}, \text{ См}, \quad (3.9)$$

где ΔP_x – потери активной мощности в режиме холостого хода, кВт.

Реактивная проводимость трансформатора определяется по формуле

$$B_T = \frac{i_x\% S_{НОМ}}{U_{НОМ}^2} \cdot 10^{-5}, \text{ См}, \quad (3.10)$$

где i_x – ток холостого хода в процентах от номинального тока, %.

Величина потерь активной мощности в режиме короткого замыкания вторичной обмотки, напряжение короткого замыкания в процентах от номинального напряжения, потери активной мощности в режиме холостого хода и ток холостого хода в процентах от номинального тока приводятся в справочных таблицах (табл. П.Б.1–3).

Особенностью расчета параметров трехобмоточного трансформатора и автотрансформатора является то, что каждая из его обмоток замещается собственным сопротивлением (рис. 4).

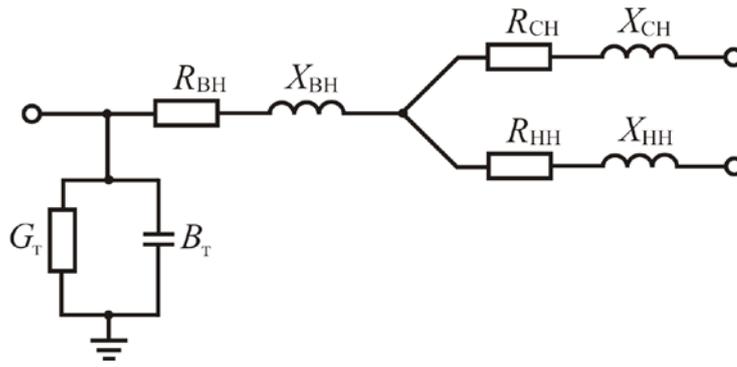


Рис. 4. Схема замещения трехобмоточного трансформатора

Согласно действующим стандартам соотношение между мощностями отдельных обмоток высшего, среднего и низкого напряжений (ВН/СН/НН) может быть различным, например, 100/100/100, 100/100/66,7 или 100/66,7/100.

Потери активной мощности при коротком замыкании ΔP_k могут быть заданы для всего трансформатора или для мощных трансформаторов от 75 МВ·А и более для каждой пары обмоток отдельно. В зависимости от этого меняется и методика расчета параметров трансформатора.

Если *потери мощности заданы одной величиной*, то активные сопротивления обмоток определяются в зависимости от соотношения мощностей обмоток.

При соотношении мощностей 100/100/100 активные сопротивления обмоток равны между собой и составляют половину от сопротивления, определяемого по формуле (3.7):

$$R_{ВН} = R_{СН} = R_{НН} = 0,5R_T. \quad (3.11)$$

При соотношении мощностей 100/100/66,7 активные сопротивления имеют величину

$$R_{ВН} = R_{СН} = 0,5R_T; \quad R_{НН} = 0,75R_T. \quad (3.12)$$

При соотношении мощностей 100/66,7/100 активные сопротивления имеют величину

$$R_{ВН} = R_{НН} = 0,5R_T; \quad R_{СН} = 0,75R_T. \quad (3.13)$$

В случае, если *потери мощности в режиме короткого замыкания заданы для каждой пары обмоток отдельно*: $\Delta P_{к\text{ВН-СН}}$, $\Delta P_{к\text{СН-НН}}$ и $\Delta P_{к\text{ВН-НН}}$, необходимо разделить потери по отдельным обмоткам, используя зависимости:

$$\Delta P_{к\text{ВН}} = \frac{\Delta P_{к\text{ВН-СН}} + \Delta P_{к\text{ВН-НН}} - \Delta P_{к\text{СН-НН}}}{2};$$

$$\Delta P_{к\text{СН}} = \frac{\Delta P_{к\text{ВН-СН}} + \Delta P_{к\text{СН-НН}} - \Delta P_{к\text{ВН-НН}}}{2}; \quad (3.14)$$

$$\Delta P_{к\text{НН}} = \frac{\Delta P_{к\text{ВН-НН}} + \Delta P_{к\text{СН-НН}} - \Delta P_{к\text{ВН-СН}}}{2}.$$

После этого расчет активного сопротивления каждой обмотки производится по формуле (3.7).

Для определения индуктивных сопротивлений необходимо знать напряжения короткого замыкания для каждой обмотки трансформатора $u_{к\text{ВН}}\%$, $u_{к\text{СН}}\%$, $u_{к\text{НН}}\%$. Эти значения используются при расчетах по формуле (3.8).

Если известны напряжения короткого замыкания для каждой пары обмоток: $u_{к\text{ВН-СН}}\%$, $u_{к\text{СН-НН}}\%$, $u_{к\text{ВН-НН}}\%$, то сначала их разделяют по отдельным обмоткам, используя зависимость:

$$u_{к\text{ВН}}\% = \frac{u_{к\text{ВН-СН}}\% + u_{к\text{ВН-НН}}\% - u_{к\text{СН-НН}}\%}{2};$$

$$u_{к\text{СН}}\% = \frac{u_{к\text{ВН-СН}}\% + u_{к\text{СН-НН}}\% - u_{к\text{ВН-НН}}\%}{2}; \quad (3.15)$$

$$u_{к\text{НН}}\% = \frac{u_{к\text{ВН-НН}}\% + u_{к\text{СН-НН}}\% - u_{к\text{ВН-СН}}\%}{2}.$$

После этого расчет реактивного сопротивления каждой обмотки производится по формуле (3.8).

Схема замещения преобразуется в топологический граф следующим образом: узлы схемы становятся вершинами графа, ветви – ребрами. Граф направленный, т.е. ребра имеют направление, все величины (ЭДС, ток, падение напряжения) считаются совпадающими с направлением ребра графа. Любая из этих величин может получиться как положительной, так и отрицательной.

В соответствии с графом составляются матрицы инцидентий. Первая матрица инцидентий – это матрица соединений ветвей в узлах, число строк которой равно числу вершин графа, а число столбцов – числу ребер:

$$\mathbf{M}_{\Sigma} = (m_{ij}), \quad i = 1, \dots, n; \quad j = 1, \dots, m,$$

$$m_{ij} = +1, \text{ если узел } i \text{ является начальной вершиной ветви } j,$$

$m_{ij} = -1$, если узел i является конечной вершиной ветви j ,

$m_{ij} = 0$, если узел i не является вершиной ветви j .

Вторая матрица инциденций – это матрица соединений ветвей в независимые контуры, число строк которой равно числу независимых контуров k , а число столбцов = числу ветвей m :

$$\mathbf{N} = (n_{ij}), \quad i = 1, \dots, k; \quad j = 1, \dots, m,$$

$n_{ij} = 1$, если ветвь входит в контур и их направления совпадают;

$n_{ij} = -1$, если ветвь входит в контур и их направления противоположны;

$n_{ij} = 0$, если ветвь не входит в контур.

Используя матрицы инциденций, сформулируем законы Кирхгофа:

$$1: \mathbf{M}\underline{\mathbf{I}} = \underline{\mathbf{J}}, \quad (3.16)$$

где \mathbf{I}, \mathbf{J} – вектор-столбцы токов в ветвях и задающих токов в узлах.

$$2: \mathbf{N}\underline{\mathbf{U}}_{\mathbf{B}} = 0, \quad (3.17)$$

где $\underline{\mathbf{U}}_{\mathbf{B}}$ – вектор-столбец падений напряжений в ветвях.

Используя закон Ома для сети произвольной конфигурации, содержащей m ветвей,

$$\underline{\mathbf{U}}_{\mathbf{B}} = \underline{\mathbf{Z}}_{\mathbf{B}}\underline{\mathbf{I}} - \underline{\mathbf{E}},$$

где $\underline{\mathbf{Z}}_{\mathbf{B}} = \text{diag}(\underline{Z}_i)$, $i = 1, \dots, m$, – диагональная матрица сопротивлений ветвей; $\underline{\mathbf{E}}$ – столбец ЭДС в ветвях, и подставляя в выражение для второго закона Кирхгофа, получаем:

$$\mathbf{N}\underline{\mathbf{Z}}_{\mathbf{B}}\underline{\mathbf{I}} = \underline{\mathbf{E}}_{\mathbf{K}}, \quad (3.18)$$

где $\underline{\mathbf{E}}_{\mathbf{K}}$ – столбец контурных ЭДС, представляющих собой алгебраическую сумму ЭДС ветвей, входящих в каждый независимый контур.

Подготовка к лабораторной работе

Решить следующие задачи.

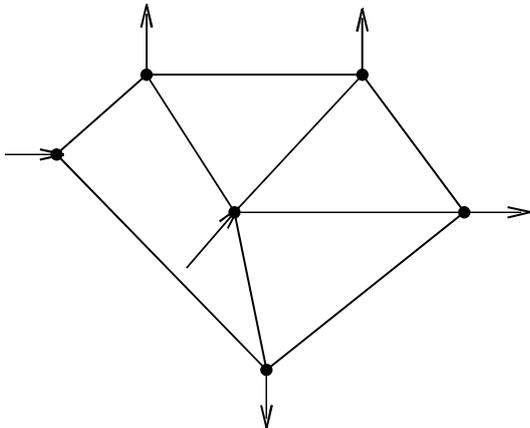
Задача 1. Составить матрицы инциденций (матрицу соединений ветвей в узлах и матрицу соединений ветвей в независимые контуры) для приведенного ниже топологического графа.

Задача 2. Для графа задачи 1 записать соответствующую матричную и развернутую систему уравнений.

Задача 3. По первой матрице инцидентий (матрице соединений ветвей в узлах) без балансирующего узла восстановить полную матрицу соединений ветвей в узлах и соответствующий ей граф.

Вариант 1

Граф к задаче 1

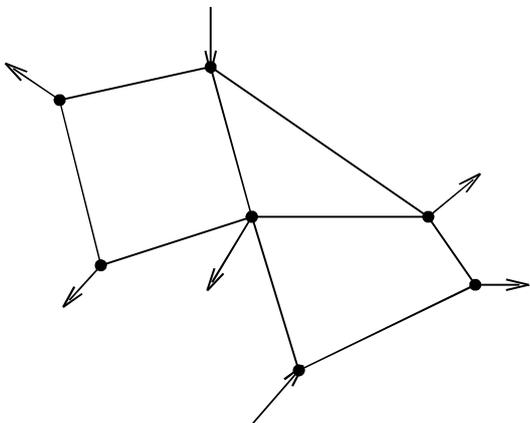


Матрица инцидентий к задаче 3

$$\begin{vmatrix} 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & -1 & 1 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 1 & 1 & 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & -1 & 0 & -1 \\ 0 & -1 & 0 & -1 & 0 & -1 & 1 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & -1 & 1 & -1 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ -1 & 0 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \end{vmatrix}$$

Вариант 2

Граф к задаче 1



Матрица инцидентий к задаче 3

$$\begin{vmatrix} 1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 1 \\ -1 & 1 & -1 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & -1 & 0 & -1 & 1 & 0 & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & -1 & -1 & 0 & -1 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & -1 & 1 & -1 \end{vmatrix}$$

Содержание лабораторной работы

В соответствии с вариантом прорешать задачи 1–3, оформить отчет по работе.

Контрольные вопросы

1. Методы описания электрических систем.
2. Схема замещения линии электропередач. С какими физическими явлениями сопоставляются элементы схемы замещения?

3. Схема замещения трансформатора. С какими физическими явлениями сопоставляются элементы схемы замещения?
4. Расчетные формулы для элементов схем замещения.
5. Схема замещения как топологический граф.
6. Первая матрица инцидентий: правила формирования, свойства.
7. Вторая матрица инцидентий: правила формирования, свойства.
8. Законы Кирхгофа и Ома через матрицы инцидентий.

Лабораторная работа 4

Определение параметров схемы замещения сложной электрической системы.

Формирование матрицы узловых проводимостей

Цель работы: приобрести навыки работы со справочной литературой, научиться составлять схемы замещения электрических систем; освоить способы формирования матрицы узловых проводимостей с помощью компьютера.

Теоретические сведения

В случае задания энергетической нагрузки в сети как источников и потребителей тока электрическая сеть в установившемся режиме может быть описана методом узловых напряжений как система линейных алгебраических уравнений (СЛАУ):

$$\underline{Y}_y \underline{U}_\nabla = \sqrt{3} \underline{J} - \underline{Y}_\delta U_\delta, \quad (4.1)$$

где \underline{Y}_y – матрица узловых проводимостей сети; \underline{U}_∇ – вектор-столбец неизвестных значений напряжений в узлах относительно напряжения балансирующего узла; \underline{J} – вектор-столбец задающих токов; \underline{Y}_δ – вектор-столбец проводимостей к балансирующему узлу; U_δ – напряжение балансирующего узла.

Матрица узловых проводимостей может быть формально определена через первую матрицу инцидентий в соответствии с формулой

$$\underline{Y}_y = \underline{M} \underline{Z}_B^{-1} \underline{M}_t. \quad (4.2)$$

Свойства матрицы узловых проводимостей:

- 1) матрица симметрична;
- 2) для схем замещения реальных электрических систем диагональные элементы отличны от нуля и, как правило, по модулю превосходят недиагональные элементы соответствующей строки или столбца;
- 3) матрица слабо заполнена.

Учет указанных свойств позволяет упростить процедуру вычисления элементов матрицы узловых проводимостей:

– значения взаимных проводимостей между узлами определяются как минус проводимости ветвей, соединяющих данные узлы:

$$Y_{ij} = -Y_l. \quad (4.3)$$

Если узлы не соединены, соответствующая взаимная проводимость равна нулю;

– значения собственных проводимостей узлов определяются как минус сумма взаимных проводимостей к данному узлу:

$$Y_{ii} = \sum_{k=1}^m Y_{lk} = - \sum_{\substack{j=1 \\ j \neq k}}^{n+1} Y_{kj}. \quad (4.4)$$

Суммарная матрица узловых проводимостей является особенной, т.е. в полной системе уравнений по законам Кирхгофа уравнения взаимно зависимы, система вырождена. Поэтому уравнение для одного узла, называемого базисным, исключается из системы.

Если в схеме замещения присутствуют поперечные ветви, то в качестве базисного целесообразно выбирать узел нейтрали, напряжение которого равно нулю. Если же схема замещения не содержит поперечных ветвей, то в качестве базисного выбирают один из генераторных узлов, соответствующий самой мощной электростанции, берущий на себя обеспечение баланса мощностей, для него задается величина напряжения, и он называется балансирующим или опорным.

Подготовка к работе

1. Составить схему замещения электрической системы, представленной на рис. 5, вариант которой взять у преподавателя. Вид части схемы, соответствующий варианту, в схеме рис. 5 обозначен пунктирными линиями и приведен в прил. В.

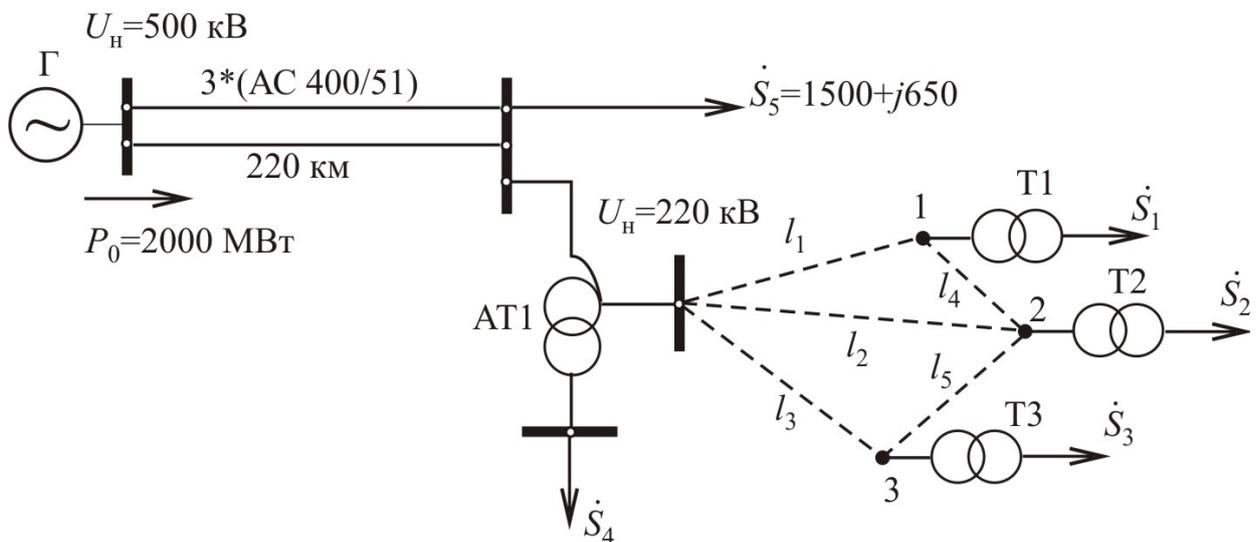


Рис. 5. Общая схема сети (варианты – пунктиром)

2. Найти все исходные данные для расчета параметров схем замещения.

3. Упростить схему замещения, просуммировав параллельные проводимости на нейтраль.

4. Составить граф схемы.

5. Пронумеровать все вершины (узлы) и ребра (ветви) графа, составить матрицы инциденций.

Порядок проведения работы

1. Работу рекомендуется выполнять в среде MathCAD, где следует определить все параметры схем замещения отдельных элементов.

2. Рассчитать все проводимости ветвей графа.

3. Составить диагональную матрицу проводимостей графа.

4. Ввести подготовленную первую матрицу инциденций.

5. Составить и решить матричное уравнение формирования матрицы узловых проводимостей.

6. Оформить отчет по работе.

Контрольные вопросы

1. Приведение расчетных данных к номинальному напряжению.

2. Правила получения элементов матрицы узловых проводимостей.

3. Свойства матрицы узловых проводимостей.

4. Что такое балансирующий и базисный узлы, какие узлы выбираются в качестве балансирующих (базисных)?

Лабораторная работа 5

Исследование алгоритмов расчета систем линейных алгебраических уравнений установившегося режима сложной электрической сети

Цель работы: исследовать алгоритмы расчета систем линейных алгебраических уравнений установившегося режима, составить реализующие алгоритмы программы, сопоставить эффективность алгоритмов расчета сложных электрических систем методом Ньютона и его модификациями и методом Зейделя.

Теоретические сведения

В случае задания энергетической нагрузки в сети как источников и потребителей тока электрическая сеть в установившемся режиме может быть описана методом узловых напряжений как система линейных алгебраических уравнений (СЛАУ) в соответствии с уравнением (4.1).

Разделив действительные и мнимые части уравнения (4.1) и проведя преобразования, получим СЛАУ из $2n$ уравнений в виде

$$\begin{vmatrix} \mathbf{G}_y & \mathbf{B}_y \\ -\mathbf{B}_y & \mathbf{G}_y \end{vmatrix} \cdot \begin{vmatrix} \mathbf{U}' \\ \mathbf{U}'' \end{vmatrix} = \sqrt{3} \begin{vmatrix} \mathbf{I}' \\ \mathbf{I}'' \end{vmatrix} - \begin{vmatrix} \mathbf{g}_\delta U_\delta \\ -\mathbf{b}_\delta U_\delta \end{vmatrix}. \quad (5.1)$$

Здесь \mathbf{G}_y , \mathbf{B}_y – действительные и мнимые части матрицы узловых проводимостей соответственно, \mathbf{U}' , \mathbf{I}' , \mathbf{U}'' , \mathbf{I}'' – действительные и мнимые составляющие вектор-столбцов напряжений и токов.

Методы решения системы уравнений (5.1) делятся на прямые и итерационные. Самым распространенным из прямых является метод Гаусса, или метод последовательного исключения. Реализующие алгоритмы метода хорошо известны. Например, алгоритм единственного деления с обратным ходом глобально разделяется на два этапа: прямой ход и обратный. Задача прямого хода – свести систему уравнений к треугольной, в обратном ходе полученные значения подставляются снизу. Достоинства этого метода в их простоте и наглядности, но имеются и существенные недостатки: большая трудоемкость проведения вычислительных операций и большая погрешность, вызванная как округлением промежуточных результатов, так и погрешностью задания исходных данных.

С развитием вычислительной техники, а именно: увеличением объема оперативной памяти компьютеров и их быстродействия, получили развитие итерационные методы. Для их применения представляют уравнения системы (5.1) как решения относительно напряжения, соответствующего номеру уравнения:

$$\begin{cases} U_1 = 0 + b_{12}U_2 + \dots + b_{1n}U_n + b_1, \\ U_2 = b_{21}U_1 + 0 + \dots + b_{2n}U_n + b_2, \\ \dots \\ U_n = b_{n1}U_1 + b_{n2}U_2 + \dots + 0 + b_n, \end{cases} \quad (5.2)$$

где b_{kj} – коэффициенты, полученные из матрицы узловых проводимостей после проведения операций тождественного преобразования; b_k – свободные члены системы уравнений.

Суть итерационного процесса заключается в следующем: произвольным образом задают начальные значения искомым величин (нулевые приближения) и путем решения системы (5.2) находят новые значения неизвестных, получают первое приближение. Таким же образом результат может быть использован для получения второго, третьего и т.д., $(I + 1)$ -го приближения. Процесс вычислений заканчивается, если разность между соседними приближениями всех величин достигнет заданной точности.

Общий вид записи итерационного процесса

$$U_k^{(i+1)} = \sum_{j=1}^{k-1} b_{kj}U_j^{(i)} + \sum_{j=k+1}^n b_{kj}U_j^{(i)} + b_k = \sum_{\substack{j=1 \\ j \neq k}}^n b_{kj}U_j^{(i)} + b_k, \quad (5.3)$$

или в матричной форме

$$\mathbf{U}^{(i+1)} = \mathbf{B}\mathbf{U}^{(i)} + \mathbf{b}. \quad (5.4)$$

Итерационный процесс по (5.3) или (5.4) является методом простой итерации. Модификация его – метод Зейделя предлагает учитывать уже рассчитанные $(k-1)$ -е значения напряжений в k -м уравнении. Формула итерационного процесса по Зейделю имеет вид

$$U_k^{(i+1)} = \sum_{j=1}^{k-1} b_{kj}U_j^{(i+1)} + \sum_{j=k+1}^n b_{kj}U_j^{(i)} + b_k, \quad (5.5)$$

в матричной форме

$$\mathbf{U}^{(i+1)} = \mathbf{B}_H\mathbf{U}^{(i+1)} + \mathbf{B}_B\mathbf{U}^{(i)} + \mathbf{b}, \quad (5.6)$$

где \mathbf{B}_H , \mathbf{B}_B – нижняя и верхняя части матрицы коэффициентов СЛАУ.

Содержание лабораторной работы

1. Составить матрицу узловых проводимостей по своему варианту, приведенному в прил. Г.

2. Составить программу, реализующую метод Зейделя и метод простой итерации для решения СЛАУ. Предусмотреть возможность решения любой системы уравнений в пределах до 20 уравнений. Произвести преобразование матрицы коэффициентов в положительно определенную. Матрицу коэффициентов желательно сохранять (записывать в файл) для повторного запуска программы с возможностью их коррекции. Для проверки сходимости выводить на экран промежуточные результаты на шаге итерации.

3. Отладить программу при получении решения СЛАУ п. 2.

4. Провести расчет для своего варианта (см. прил. Г).

5. Исследовать сходимость итерационных процессов, изменяя точность расчетов и вектор-столбец начальных приближений решения.

Контрольные вопросы

1. Метод узловых напряжений.
2. Методы решения СЛАУ.
3. Описание метода Гаусса для решения СЛАУ.
4. Что такое положительно определенная матрица? Как её получить?
5. Точность решения точными и итерационными методами.
6. Суть итерационного процесса.
7. Итерационный процесс по методу Зейделя.
8. В чем отличие метода Зейделя от метода простой итерации?
9. Сходимость итерационного процесса.
10. Зависит ли сходимость итерационного процесса от выбранных начальных значений напряжений в узлах схемы?

Лабораторная работа 6

Исследование алгоритмов расчета систем нелинейных алгебраических уравнений установившегося режима сложной электрической сети

Цель работы: исследовать алгоритмы расчета нелинейных алгебраических уравнений установившегося режима, составить реализующие алгоритмы программы, сопоставить эффективность алгоритмов расчета сложных электрических систем методом Ньютона и его модификациями и методом Зейделя.

Теоретические сведения

В случае задания в узлах системы мощности источников и потребителей система уравнений (4.1) примет вид [2–4]:

$$\underline{\mathbf{Y}}_y \underline{\mathbf{U}} + \underline{\mathbf{Y}}_\delta U_\delta = \widehat{\mathbf{U}}_d^{-1} \widehat{\mathbf{S}}_y, \quad (6.1)$$

где $\widehat{\mathbf{U}}_d$ – диагональная матрица $(n-1)$ -го порядка линейных напряжений независимых узлов; $\widehat{\mathbf{S}}_y$ – вектор-столбец узловых мощностей.

Вначале для простоты и наглядности будем рассматривать частный случай схемы замещения – без поперечных ветвей, в качестве балансирующего, совмещенного с базисным, взят узел нейтрали, т.е. $U_\delta = 0$. Тогда узловые уравнения примут вид

$$\underline{\mathbf{Y}}_y \underline{\mathbf{U}} = \widehat{\mathbf{U}}_d^{-1} \widehat{\mathbf{S}}_y \quad (6.2)$$

или

$$\widehat{\mathbf{U}}_d \underline{\mathbf{Y}}_y \underline{\mathbf{U}} = \widehat{\mathbf{S}}_y. \quad (6.3)$$

Полученная система уравнений (6.3) имеет бесконечное множество решений. Действительно, если вектор $\underline{\mathbf{U}}^*$ является решением данной системы, то и любой другой вектор $\underline{\mathbf{U}}$, отличающийся от $\underline{\mathbf{U}}^*$ изменением фаз компонент на одну и ту же произвольную величину δ , также будет решением этой системы.

Физически полученная множественность решений объясняется тем, что в электрической цепи переменного тока значения мощностей

в продольных ветвях зависят не от абсолютных значений, а от разности фаз напряжений соответствующих узлов. В то же время потоки мощности в поперечных ветвях от фаз напряжений соответствующих узлов не зависят. Математически это отвечает вырожденности системы (6.1), т.е. невозможности получения ее решения ни одним из методов. Для получения невырожденной системы уравнений следует задать значение фазы одного из напряжений. Полученная система будет содержать $2n-3$ вещественных неизвестных: $(n-1)$ модулей напряжений и $(n-2)$ фаз напряжений.

Полученная система уравнений будет невырожденной, однако с технической точки зрения ее решение не имеет смысла. Действительно, если сложить уравнения (6.3), то выражение в правой части будет равно алгебраической сумме мощностей источников и нагрузок, т.е. потерям мощности в сети. Следовательно, решение системы уравнений будет соответствовать заданной величине потерь мощности. При этом указанное выше исключение одного из вещественных уравнений означает лишь, что задаются потери активной или реактивной мощности. Такое задание будет приводить к технически недопустимым решениям. Так, если величина потерь занижена, то решение будет получено при повышенных уровнях напряжения, и наоборот. При этом может оказаться, что решения не существует, например, при задании суммы мощностей источников, не превышающих суммы мощностей потребителей. Для того, чтобы получить технически обоснованное решение задачи расчета установившегося режима, соответствующее номинальным напряжениям рассматриваемой сети, необходимо задать модуль напряжения одного из активных узлов и исключить соответствующее уравнение баланса активной или реактивной мощности.

Для получения невырожденной и технически корректной системы уравнений установившегося режима целесообразно задать модуль и фазу напряжения одного из активных узлов и исключить из (6.1) уравнение баланса активной и реактивной мощностей для этого же узла. Такой выбор приводит к простой по структуре системе $(n-2)$ комплексных уравнений вида (6.1), в которой в качестве балансирующего узла задается, как правило, мощная электростанция, ведущая частоту, которая может взять на себя корректировку небаланса мощности.

Общие правила формирования нелинейных узловых уравнений установившегося режима электрической системы при задании мощностей узлов будут, следовательно, такими:

- 1) один из активных узлов схемы замещения (как правило, отвечающий самой мощной электростанции) принимается в качестве балансирующего;

2) поперечные ветви схемы замещения учитываются только в диагональных элементах матрицы узловых проводимостей.

Порядок системы уравнений установившегося режима для схемы замещения электрической системы, содержащей n узлов, будет равен $N = n - 2$, если в схеме замещения есть поперечные ветви, и $N = n - 1$, если поперечных ветвей нет. Эта система уравнений может быть записана в виде (6.1) – система уравнений в виде баланса токов или в виде баланса мощностей:

$$\hat{\mathbf{U}}_d \mathbf{Y}_y \mathbf{U} + \hat{\mathbf{U}}_d \mathbf{Y}_\delta U_\delta = \hat{\mathbf{S}}_y. \quad (6.4)$$

Полученные системы уравнений (6.1) и (6.4) нелинейны и, следовательно, могут быть решены в большинстве случаев итерационно. В общем случае система нелинейных уравнений может иметь одно или несколько решений или не иметь решения вообще.

Вычислительная эффективность того или иного итерационного метода (при условии сходящегося итерационного процесса) оценивается двумя показателями:

- 1) объемом вычислений на одном шаге итерации;
- 2) числом итераций, необходимых для получения решения с заданной точностью, т.е. скоростью сходимости итерационного процесса к решению.

Для решения уравнений установившегося режима до настоящего времени используется несколько методов, каждый из которых имеет определенные преимущества и недостатки. Рассмотрим решение уравнений установившегося режима нелинейной системы методом простой итерации, методом Зейделя и методом Гаусса.

Применение метода Гаусса для решения СНАУ УР.

Уравнение (6.1) можно записать в виде

$$\mathbf{Y}_y \mathbf{U} = \hat{\mathbf{U}}_d^{-1} \hat{\mathbf{S}}_y - \mathbf{Y}_\delta U_\delta. \quad (6.5)$$

Заметим, что система (6.5) линейна слева и нелинейна справа, поэтому можно применять метод Гаусса для какого-то сечения решения, т.е. алгоритм метода Гаусса для решения СНАУ таков:

- 1) произвольно задаем значения напряжений;
- 2) рассчитываем правую часть системы (6.5) для данного вектора напряжений;
- 3) считаем систему (6.5) линейной для данной правой части;
- 4) решаем СЛАУ методом Гаусса;
- 5) сравниваем полученный столбец решений с имеющимся на предыдущем шаге. Если разность напряжения хотя бы одного узла

от его же значения на предыдущем шаге больше заданной точности решения, то возвращаемся к п. 2; если заданная точность достигнута, выходим из цикла расчетов – решение получено.

Таким образом, процесс итерационный, но подстановка значений предыдущих напряжений – только в правую часть системы уравнений.

Итерационные формулы имеют вид

$$\begin{aligned} \underline{\mathbf{I}}(\underline{\mathbf{U}}^{(i)}) &= \frac{1}{\sqrt{3}} \left(\hat{\mathbf{U}}_{\text{д}}^{-1} \hat{\mathbf{S}}_{\text{y}} - \underline{\mathbf{Y}}_{\text{б}} U_{\text{б}} \right); \\ \underline{\mathbf{Y}}_{\text{y}} \underline{\mathbf{U}}^{(i+1)} &= \sqrt{3} \underline{\mathbf{I}}(\underline{\mathbf{U}}^{(i)}). \end{aligned} \quad (6.6)$$

Применение метода простой итерации и метода Зейделя для решения СНАУ.

Итерационные методы (простая итерация и по методу Зейделя) могут применяться аналогично тому, как это производилось при решении СЛАУ, только в правой части итерационных формул будут так же, как и слева, переменные величины. Итерационные формулы примут вид:

– простая итерация

$$U_k^{(i+1)} = \frac{1}{Y_{kk}} \left(- \sum_{\substack{j=1 \\ j \neq k}}^n Y_{kj} U_j^{(i)} + \frac{S_k^*}{U_k^{*(i)}} - Y_{\text{б}k} U_{\text{б}} \right); \quad (6.7)$$

– метод Зейделя

$$U_k^{(i+1)} = \frac{1}{Y_{kk}} \left(- \sum_{j=1}^{k-1} Y_{kj} U_j^{(i+1)} - \sum_{j=k+1}^n Y_{kj} U_j^{(i)} + \frac{S_k^*}{U_k^{*(i)}} - Y_{\text{б}k} U_{\text{б}} \right). \quad (6.8)$$

Как известно [2–4], необходимые и достаточные условия сходимости метода простой итерации для системы линейных уравнений очень сложны, их применение практически не оправдано. В то же время весьма просто формулируются достаточные условия сходимости

$$\sum_{\substack{j=1 \\ i \neq j}}^n |Y_{ij}| \leq |Y_{ii}|. \quad (6.9)$$

Матрица узловых проводимостей в реальных случаях неоднородных сетей иногда этому условию не удовлетворяет. Если схема замещения электрической системы содержит поперечные ветви (шунтовые реакторы, ветви намагничивания трансформаторов, емкостные проводимости линий), то введение поперечной ветви с емкостной, а не индуктивной (как у продольной ветви) проводимостью может нарушить условие (6.9).

Нарушение достаточных условий сходимости не означает обязательной расходимости итерационного процесса (их выполнение означает, что итерационный процесс обязательно сходится). Можно лишь весьма условно утверждать, что чем сильнее нарушаются достаточные условия сходимости, тем хуже сходимость итерационного процесса.

Кроме того, нелинейным уравнениям присущи следующие специфические свойства:

1) условия сходимости зависят от выбора начального приближения, т.е. итерационный процесс может сойтись к решению для одного начального приближения и не сойтись для другого (для линейных уравнений от начального приближения зависит только число итераций, необходимое для получения решения с заданной точностью, но не условия сходимости);

2) область существования решения ограничена, т.е. для заданной матрицы \mathbf{Y}_y решение уравнений (6.5) существует только для некоторого конечного диапазона изменения компонент вектора \mathbf{S}_y (для линейных узловых уравнений (4.1) с неособенной матрицей \mathbf{Y}_y , решение существует для любых значений компонент вектора \mathbf{J}).

Опыт расчетов установившихся режимов электрических систем методом простой итерации и методом Зейделя показал, что в большом числе случаев итерационные процессы сходятся к решению. При этом получение решения с технически приемлемой точностью требует для сложных схем нескольких десятков, даже сотен итераций, т.е. сходимость довольно медленная. При этом метод Зейделя, как правило, обеспечивает более быструю сходимость, и поэтому метод простой итерации в настоящее время не имеет практического применения.

Причинами сравнительно широкого применения метода Зейделя для расчетов установившихся режимов электрических систем являются простота алгоритмической реализации и малый объем вычислений на каждом шаге итерации. Но, вместе с тем, медленная и ненадежная сходимость итерационного процесса метода Зейделя обусловила применение других, более эффективных в этом смысле методов расчета установившихся режимов электрических систем.

Расчет на основе метода Гаусса (по сравнению с методом Зейделя), наряду со значительным ускорением сходимости итерационного процесса, характеризуется резким увеличением объема расчетов на одном шаге итерации и существенно большей алгоритмической сложностью учета слабой заполненности матрицы \mathbf{Y}_y .

Метод Ньютона пригоден для решения обширного класса нелинейных задач. Идея его заключается в последовательной линеаризации системы нелинейных уравнений на каждом шаге итерации.

Имеем систему нелинейных уравнений в общем виде

$$\mathbf{W}(\mathbf{X}) = 0,$$

где \mathbf{W} , \mathbf{X} – вектор-функция и вектор переменных.

Суть метода Ньютона состоит в линеаризации системы уравнений в точке заданного приближения $\mathbf{X}^{(i)}$, затем полученная СЛАУ решается, получаем $\mathbf{X}^{(i+1)}$. Линеаризация производится путем разложения вектор-функции в ряд Тейлора и отбрасывания членов разложения порядка выше первого, т.е. итерационная формула метода Ньютона имеет вид

$$\mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)}) + \frac{\partial \mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)})}{\partial \mathbf{X}} \Delta \mathbf{X}^{(i)} = 0, \quad (6.10)$$

где $\frac{\partial \mathbf{W}}{\partial \mathbf{X}} = \left\{ \frac{\partial W_i}{\partial X_j}, i, j = 1..N \right\}$ – квадратная матрица частных производных, или иначе матрица Якоби; $\Delta \mathbf{X}^{(i)} = \mathbf{X}^{(i+1)} - \mathbf{X}^{(i)}$.

Согласно (6.10)

$$\mathbf{X}^{(i+1)} = \mathbf{X}^{(i)} - \left[\frac{\partial \mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)})}{\partial \mathbf{X}} \right]^{-1} \mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)}). \quad (6.11)$$

Контроль сходимости осуществляется по вектору невязок (небалансов).

Условия сходимости метода Ньютона зависят:

а) от значений первых и вторых производных функций невязок по искомым параметрам;

б) от близости предыдущего, а в конечном итоге начального приближения к решению. При этом погрешность последующего приближения связана с погрешностью предыдущего решения квадратичной зависимостью. В этом смысле говорят о квадратичной сходимости метода Ньютона.

По мере приближения к решению сходимость резко ускоряется. При задании начального приближения достаточно далеко от решения итерационный процесс метода Ньютона может быть расходящимся.

Узловые уравнения установившегося режима могут быть записаны в форме баланса токов (6.1) или мощностей (6.4), а перейти от комплексных к вещественным параметрам можно на основе записи комплексных чисел в прямоугольной и полярной системах координат.

Каждая из форм записи узловых уравнений установившегося режима электрической системы имеет свои преимущества, определяющие область ее рационального применения. Так, уравнения баланса токов в прямоугольной системе координат «линейны слева», что позволяет применять для их решения широкий спектр итерационных методов. Уравнения баланса мощностей позволяют относительно просто учитывать различные задания исходных данных для генераторных и нагрузочных узлов.

Условия сходимости метода Ньютона зависят как от характера нелинейных уравнений, так и от вариантов модификаций метода. Применительно к решению системы нелинейных узловых уравнений, записанных в форме баланса мощности в полярной системе координат, а именно:

$$\left. \begin{aligned} W_{Pk} &= U_k \cdot \sum_{j=1}^N \left[g_{kj} \cos(\delta_k - \delta_j) - b_{kj} \sin(\delta_k - \delta_j) \right] \cdot U_j - \\ &\quad - P_k + U_k U_{\bar{0}} (g_{k\bar{0}} \cos \delta_k - b_{k\bar{0}} \sin \delta_k); \\ W_{Qk} &= U_k \cdot \sum_{j=1}^N \left[g_{kj} \sin(\delta_k - \delta_j) + b_{kj} \cos(\delta_k - \delta_j) \right] \cdot U_j - \\ &\quad - Q_k + U_k U_{\bar{0}} (g_{k\bar{0}} \sin \delta_k + b_{k\bar{0}} \cos \delta_k) \end{aligned} \right\},$$

где W_{Pk} – небаланс активной мощности; W_{Qk} – небаланс реактивной мощности; P_k – активная мощность в k -м узле; Q_k – реактивная мощность в k -м узле; g_{kj}, b_{kj} – составляющие активной и реактивной проводимостей из матрицы узловых проводимостей, напряжение рассматривается в виде $\underline{U}_k = U_k e^{j\delta_k}$, где U_k – модуль напряжения k -го узла; δ_k – фаза напряжения в k -м узле. Рассмотрим следующие модификации.

Метод Ньютона – Рафсона

На каждой итерации вычисляется матрица Якоби

$$\frac{\partial \mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)})}{\partial \mathbf{X}} = \begin{bmatrix} \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \mathbf{U}} \\ \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \mathbf{U}} \end{bmatrix}$$

и вектор небалансов мощностей $\begin{bmatrix} \mathbf{W}_P \\ \mathbf{W}_Q \end{bmatrix}$.

Итерационный процесс описывается следующим образом:

$$\begin{bmatrix} \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \mathbf{U}} \\ \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \mathbf{U}} \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} \Delta \delta \\ \Delta \mathbf{U} \end{bmatrix} = - \begin{bmatrix} \mathbf{W}_P \\ \mathbf{W}_Q \end{bmatrix}. \quad (6.12)$$

Данная система уравнений решается на каждом шаге итерации методом Гаусса, после чего должно быть найдено значение переменных в следующей итерации:

$$\mathbf{X}^{(i+1)} = \mathbf{X}^{(i)} + \Delta \mathbf{X}^{(i)}. \quad (6.13)$$

Метод Ньютона с обращением матрицы Якоби

В этом случае система уравнений (6.12) на каждой итерации решается относительно вектора приращений неизвестных путем обращения матрицы Якоби

$$\begin{bmatrix} \Delta \delta \\ \Delta \mathbf{U} \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \mathbf{U}} \\ \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \delta} & \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \mathbf{U}} \end{bmatrix}^{-1} \cdot \left(- \begin{bmatrix} \mathbf{W}_P \\ \mathbf{W}_Q \end{bmatrix} \right), \quad (6.14)$$

после чего по формуле (6.13) находится следующее приближение переменных.

Метод Ньютона по параметру

СНАУ вида (6.12) решается на каждом шаге итерации либо методом Гаусса, либо путем обращения матрицы Якоби, но новые приближения переменных находят по выражению

$$\mathbf{X}^{(i+1)} = \mathbf{X}^{(i)} + t \cdot \Delta \mathbf{X}^{(i)},$$

где параметр $t = \frac{1}{\mathbf{B}^{(i+1)}}$, отношение норм $\mathbf{B}^{(i+1)}$ вычисляется по формуле

$$\mathbf{B}^{(i+1)} = \frac{1}{2 \cdot \|\mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)})\|} \cdot \sum_{l=1}^N \sum_{j=1}^N \frac{\partial \mathbf{W}(\mathbf{X}^{(i)})}{\partial \mathbf{X}_l \cdot \partial \mathbf{X}_j} \cdot \Delta \mathbf{X}_j^{(i)} \cdot \Delta \mathbf{X}_l^{(i)}.$$

Модифицированный метод Ньютона

Матрица Якоби вычисляется только один раз на первом шаге итерации. На каждом шаге итерации вычисляется только вектор небалансов и вектор приращения неизвестных, который может быть найден либо методом Гаусса, либо путем обращения матрицы Якоби. Следующее приближение переменных находится по формуле (6.13).

Метод Ньютона с блочной диагонализацией

С учетом реальных условий в нормальных условиях работы электрических систем можно пренебречь недиагональными элементами матрицы Якоби, полагая их равными нулю. Таким образом, итерационная формула метода примет вид

$$\begin{bmatrix} \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \delta} & 0 \\ 0 & \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \mathbf{U}} \end{bmatrix} \cdot \begin{bmatrix} \Delta \delta \\ \Delta \mathbf{U} \end{bmatrix} = - \begin{bmatrix} \mathbf{W}_P \\ \mathbf{W}_Q \end{bmatrix}$$

или в виде системы

$$\begin{cases} \frac{\partial \mathbf{W}_P}{\partial \delta} \Delta \delta = -\mathbf{W}_P; \\ \frac{\partial \mathbf{W}_Q}{\partial \mathbf{U}} \Delta \mathbf{U} = -\mathbf{W}_Q. \end{cases}$$

Решить данную систему можно методом Гаусса или методом обращения матрицы.

Порядок выполнения работы

Задание 1. Разработка программ.

1. Изучить вычислительную идею и составить алгоритм решения системы нелинейных узловых уравнений методом Зейделя.
2. Разработать программу, реализующую алгоритм (среда программирования MathCAD).
3. Отладить программу, ввести исходные данные, провести расчет.
4. Изучить вычислительную идею и составить алгоритм решения системы уравнений методом Ньютона (модификация по заданию преподавателя).
5. Разработать программу, реализующую алгоритм.
6. Отладить программу, ввести исходные данные, как в п. 3, сравнить результаты расчета.

Контрольные вопросы

1. Что такое модульная структура программ?
2. Что такое фактические и формальные параметры?
3. Какие исходные данные требуются для расчета установившегося режима электрической системы?
4. Основные уравнения, описывающие установившийся режим электрической системы.

5. Четыре формы записи нелинейных узловых уравнений установившегося режима электрической системы.

6. В какой форме должна быть записана система уравнений для решения методом Ньютона, методом Зейделя?

7. Что является критерием окончания итерационного процесса расчета установившегося режима, и как он реализуется в Вашей программе?

8. Как описаны элементы массивов, в которых располагается матрица Якоби, вектор небалансов, вектор приращений переменных? Какова их размерность?

Задание 2. Исследование эффективности алгоритмов расчета установившихся режимов сложных электрических систем методом Зейделя и методом Ньютона–Рафсона.

1. Ввести начальные значения решения системы узловых уравнений установившегося режима для Вашего варианта схемы (см. прил. В).

2. Меняя точность решения по величине небаланса мощности, провести расчет методом Зейделя и методом Ньютона–Рафсона.

3. Дать сопоставительный анализ сходимости методов по числу итераций и времени выполнения одной итерации.

4. Ввести точность решения по величине небаланса мощности.

5. Меняя начальные значения решения системы узловых уравнений установившегося режима для Вашего варианта схемы, провести расчет методом Зейделя и методом Ньютона–Рафсона.

6. Дать сопоставительный анализ сходимости методов по числу итераций и времени выполнения одной итерации.

Контрольные вопросы

1. Сущность метода Зейделя, его свойства.
2. Сущность метода Ньютона, его свойства.
3. Что такое сходимость итерационного процесса?
4. Классификация узлов электрической системы по типам. Каким образом они задаются?
5. Базисный и балансирующий узлы в расчетах установившихся режимов.

Задание 3. Исследование сходимости различных модификаций метода Ньютона при расчете установившихся режимов сложных электрических систем.

1. Ввести начальные значения решения системы узловых уравнений установившегося режима для Вашего варианта схемы (см. прил. В).

2. Меняя точность решения по величине небаланса мощности, провести расчет пятью вариантами модификаций метода Ньютона.

3. Дать сопоставительный анализ сходимости методов по числу итераций и времени выполнения одной итерации.

4. Повторить п. 2–3 для других начальных условий.

5. Дать сопоставительный анализ сходимости методов по числу итераций и времени выполнения одной итерации.

Контрольные вопросы

1. Модификации метода Ньютона, области их применения.

2. Что означает параметр t в методе Ньютона по параметру, какова его величина?

3. Условия сходимости итерационного процесса.

4. Зависит ли выбор метода решения системы уравнений установившегося режима от формы их записи?

5. Какие формы существуют для записи систем уравнений установившегося режима электрической системы?

Лабораторная работа 7

Методы решения дифференциальных уравнений

Цель работы: изучить методы поиска решения дифференциальных уравнений с помощью рядов Тейлора, методами Эйлера, Рунге–Кутты.

Теоретические сведения

Решение с помощью рядов Тейлора.

Если функция $f(x)$ обладает на промежутке (x_0, x) производными до $(n + 1)$ -го порядка включительно, то функция может быть разложена в ряд

$$f(x) = f(x_0) + \frac{f'(x_0)}{1!}(x - x_0) + \frac{f''(x_0)}{2!}(x - x_0)^2 + \dots + \frac{f^{(n)}(x_0)}{n!}(x - x_0)^n + \xi,$$

где ξ – остаточный член Лагранжа.

Ряд без остаточного члена называется рядом Тейлора.

Преобразуем ряд Тейлора в формулу конечных приращений

$$f(x + \Delta x) = f(x) + \frac{f'(x)}{1!}\Delta x + \frac{f''(x)}{2!}(\Delta x)^2 + \dots + \frac{f^{(n)}(x)}{n!}(\Delta x)^n, \quad (7.1)$$

где $\Delta x = x - x_0$.

Практически мы получили итерационную формулу, поскольку по ней можно просчитать значения функции на заданном интервале. Достоинство ряда (7.1) в том, что с его помощью можно получить аналитическое решение дифференциального уравнения.

Пример. С помощью ряда Тейлора найти решение дифференциального уравнения $y' = \frac{1}{1+x}$ при $y(0) = 0$ в виде алгебраического выражения.

$$\text{Решение. } y'' = -\frac{1}{(1+x)^2}, \quad y''' = \frac{1 \cdot 2}{(1+x)^3}, \quad y^{(n)} = (-1)^{n-1} \frac{(n-1)!}{(1+x)^n}.$$

$$\text{Для } x_0 = 0 \text{ имеем } \frac{y''(0)}{2!} = -\frac{1}{2}; \quad \frac{y'''(0)}{3!} = \frac{1}{3}; \quad \frac{y^{(n)}(0)}{n!} = (-1)^{n-1} \frac{1}{n}.$$

$$\text{Для } \Delta x = x \text{ решением ДУ будет } y \approx x - \frac{1}{2}x^2 + \frac{1}{3}x^3 - \dots + \frac{(-1)^{n-1}}{n}x^n.$$

Достоинство этого метода в возможности получения аналитического решения.

Недостатки:

1. Переменные должны быть разделены.

2. Зависимость должна быть дифференцируема достаточно высокое число раз, и требуется брать и вычислять производные высоких порядков.

3. Погрешность решения очень мала для начала интервала и резко возрастает у конца, т.е. погрешность неравномерна на всем интервале решения.

Метод Эйлера.

Дано дифференциальное уравнение $y' = f(x, y)$ при начальных условиях $x = x_0, y = y_0$.

Требуется найти его решение в некотором промежутке x_0, x .

Делим этот промежуток на n частей (равных или неравных, чаще равных).

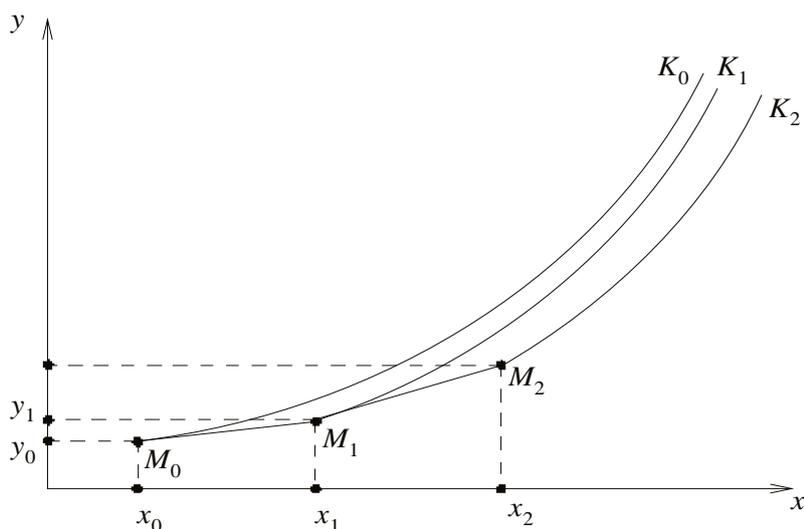


Рис. 6. Решение методом Эйлера

На участке (x_0, x_1) полагаем

$$y = y_0 + f(x_0, y_0) \cdot (x - x_0),$$

т.е. вместо искомой интегральной кривой M_0K_0 берем ее касательную M_0M_1 .

В точке x_1 получаем приближенное значение искомого решения

$$y_1 = y_0 + f(x_0, y_0) \cdot (x_1 - x_0).$$

Далее повторяем на участке (x_1, x_2) :

$$y = y_1 + f(x_1, y_1) \cdot (x - x_1),$$

т.е. вместо искомой интегральной кривой M_0K_0 берем ее касательную M_1M_2 к интегральной кривой M_1K_1 . При этом возникает двойная погрешность.

Продолжаем процесс, для точки x_i получаем приближенное значение искомого решения

$$y_{i+1} = y_i + f(x_i, y_i) \cdot \Delta x. \quad (7.2)$$

Формула (7.2) – это формула итерационного процесса по методу Эйлера.

Достоинство: метод применим для дифференциальных уравнений более общего вида, без разделения переменных.

Недостатки: низкая точность, высокая погрешность, пропорциональная квадрату шага по x . Погрешность равномерно растет на интервале решения. Уменьшить ее можно, уменьшив шаг по x , но возрастет число шагов итерации.

Модифицированный метод Эйлера.

Второго порядка точности, погрешность пропорциональна кубу шага по x .

Итерационные формулы имеют вид

$$y_{i+1/2} = y_i + f(x_i, y_i) \cdot \Delta x / 2, \quad (y_0 = u_0); \quad (7.3)$$

$$y_{i+1} = y_i + f\left(x_i + \frac{\Delta x}{2}, y_{i+1/2}\right) \cdot \Delta x.$$

Метод Рунге – Кутты второго порядка.

Другое название «предиктор-корректор».

$$y_{i+1}^* = y_i + f(x_i, y_i) \cdot \Delta x, \quad (y_0 = u_0), \quad (7.4)$$

$$y_{i+1} = y_i + \Delta x \cdot \frac{f(x_i, y_i) + f(x_{i+1}, y_{i+1}^*)}{2}.$$

Первая из формул этого метода предсказывает грубое значение по методу Эйлера, а вторая формула уточняет (корректирует) решение. Локальная погрешность данного метода пропорциональна кубу шага по x .

Метод Рунге – Кутты четвертого порядка.

$$y_{i+1} = y_i + \frac{1}{6} \cdot (k_1 + 2k_2 + 2k_3 + k_4), \quad (y_0 = u_0), \quad (7.5)$$

где $k_1 = f(x_i, y_i) \cdot \Delta x$; $k_2 = f\left(x_i + \frac{\Delta x}{2}, y_i + \frac{k_1}{2}\right) \cdot \Delta x$;

$$k_3 = f\left(x_i + \frac{\Delta x}{2}, y_i + \frac{k_2}{2}\right) \cdot \Delta x; \quad k_4 = f(x_i + \Delta x, y_i + k_3) \cdot \Delta x.$$

Локальная погрешность данного метода пропорциональна пятой степени шага по x .

Задания

1. Используя методы Эйлера и Рунге – Кутты четвертого порядка, построить график решения дифференциального уравнения в соответствии с вариантом при начальных условиях $\{x_0, y_0\}$. Реализацию методов проводить в любом пакете программ (MathCAD, Excel, Pascal).

Варианты:

1. $\frac{dY}{dx} = (xy)^{1/3}, y(1) = 1$	2. $\frac{dY}{dx} = \frac{y-x-2}{x-y}, y(0) = 0$
3. $\frac{dY}{dx} = \frac{y^2}{x}, y(1) = 1$	4. $\frac{dY}{dx} = \frac{\cos(x)}{y}, y(0) = 1$
5. $\frac{dY}{dx} = x + \frac{xy}{1+x^2}, y(0) = 1$	6. $\frac{dY}{dx} = \frac{y}{x+1}, y(0) = 1$
7. $\frac{dY}{dx} = \frac{y-x}{y^{-2}-x}, y(0) = 2$	8. $\frac{dY}{dx} = \frac{xy^2-y^3}{xy^2-1}, y(0) = 2$
9. $\frac{dY}{dx} = \frac{(2-x)y}{x(x-1)}, y(2) = 0,25$	10. $\frac{dY}{dx} = y^2 - (2x+1)y, y(0) = 1$
11. $\frac{dY}{dx} = y \cdot \sin(x), y(0) = 0$	12. $\frac{dY}{dx} = \frac{2x-y}{3x-2y}, y(0) = 0$
13. $\frac{dY}{dx} = \frac{4y-6}{y-x}, y(0) = 0$	14. $\frac{dY}{dx} = x^2 + y^2, y(0) = 1$

2. Повторить расчеты, меняя шаг экстраполяции, сделать выводы.

Контрольные вопросы

1. В каких случаях можно получить аналитическое выражение решения дифференциального уравнения?

2. Чем определяется погрешность решения дифференциального уравнения?

3. Что является в общем случае решением дифференциального уравнения?

4. Покажите графически получение решения дифференциального уравнения методом Эйлера.

5. Что такое самоначинающий и несамоначинающий методы?

6. О чем говорит порядок решения уравнения?

Лабораторная работа 8

Методы решения систем дифференциальных уравнений

Цель работы: изучить методы поиска решения систем дифференциальных уравнений с помощью методов Эйлера, Рунге – Кутта, среднеинтервального.

Теоретические сведения

Применение методов Эйлера и Рунге – Кутта для решения СДУ.

Для нахождения решения системы дифференциальных уравнений (СДУ) организуется дополнительный цикл по числу уравнений в системе ДУ.

Метод Эйлера для СДУ: $y_k^{(i+1)} = y_k^{(i)} + f_k(x^{(i)}, y^{(i)}) \cdot \Delta x$.

Метод Рунге – Кутта четвертого порядка:

$$y_k^{(i+1)} = y_k^{(i)} + \frac{1}{6} \cdot (k_1 + 2k_2 + 2k_3 + k_4),$$

где $k_1 = f_k(x^{(i)}, y^{(i)}) \cdot \Delta x$; $k_2 = f_k(x^{(i)} + \frac{\Delta x}{2}, y^{(i)} + \frac{k_1}{2}) \cdot \Delta x$;

$$k_3 = f_k(x^{(i)} + \frac{\Delta x}{2}, y^{(i)} + \frac{k_2}{2}) \cdot \Delta x; k_4 = f_k(x^{(i)} + \Delta x, y^{(i)} + k_3) \cdot \Delta x.$$

В каждом из уравнений k – номер уравнения в системе уравнений, i – номер шага итерации.

Корректирующе-предсказывающий метод (среднеинтервальный).

В целом методы прогноза и коррекции не являются самоначинающими, за исключением методов первого порядка. Методы высоких порядков сложны в реализации программы вычислений, зато мало шагов итерации. Поскольку реализация методов выполняется с помощью компьютера, то воспользуемся методом первого порядка, при котором приходится делать много итерационных шагов. Результат расчетов по точности одного порядка, зато метод самоначинающий.

Для прогноза используется формула Эйлера

$$y_k^{(i+1)} = y_k^{(i)} + f_k(x^{(i)}, y^{(i)}) \cdot \Delta x, \quad (8.1)$$

с помощью которой грубо экстраполируется значение искомой функции на i -м шаге.

Локальная ошибка данного метода велика, и задача состоит в том, чтобы ее скорректировать. Для коррекции просчитываются значения функций на шаге, уменьшенном в два раза, в соответствии с формулой

$$y_k^{(i+1)(j+1)} = y_k^{(i)} + \left[f_k(x^{(i)}, y^{(i)}) + f_k(x^{(i)} + \Delta x, y_k^{(i+1)(j)}) \right] \cdot 0,5 \cdot \Delta x. \quad (8.2)$$

Здесь j – порядок итерационного приближения внутри прогнозируемого интервала.

Затем производится проверка условия

$$\left| y_k^{(i+1)(j+1)} - y_k^{(i+1)(j)} \right| < \varepsilon, \quad (8.3)$$

где ε – заданная положительная величина, соответствующая точности решения ДУ.

Если условие (8.3) не выполняется, величина шага уменьшается вдвое в соответствии с формулой (8.2) до тех пор, пока условие не выполнится. Когда условие (8.3) выполнено, переходят к следующему интервалу, меняют шаг на относительно большую величину в соответствии с формулой (8.1).

Задание

1. Получить решение системы дифференциальных уравнений в соответствии с вариантом методами Эйлера и Рунге – Кутта. Сравнить по точности.

2. Получить решение системы дифференциальных уравнений среднеинтервальным методом с точностью ε , равной 0,05 и равной 0,01. Сравнить число итераций для заданной погрешности.

Варианты:

1. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = \frac{1}{x+1} \\ \frac{dx}{dt} = \sin yt \end{cases}, y(0) = 0; x(0) = 0$	2. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = \frac{x}{t} \\ \frac{dx}{dt} = -yt \end{cases}, y(1) = 0; x(1) = 0$
3. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = -x \\ \frac{dx}{dt} = \cos^2 t \end{cases}, y(0) = 0; x(0) = 0$	4. $\frac{d^2 y}{dt^2} = -0,2 \frac{dy}{dt} - 10 \sin y, y(0) = 0$

5. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = -x^2 \\ \frac{dx}{dt} = \sin 5xt \end{cases}, y(0) = 1; x(0) = 1$	6. $\frac{d^2x}{dt^2} = -0,1\frac{dx}{dt} - 5 + 10x, x(0) = 0$
7. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = x + y \\ \frac{dx}{dt} = 5t^2 \end{cases}, y(0) = 1; x(0) = 1$	8. $\begin{cases} \frac{dy}{dt} = x + \sin x \\ \frac{dx}{dt} = xt^2 \end{cases}, y(0) = 0; x(0) = 0$
9. $\frac{d^2y}{dt^2} + \sin y - 5\frac{dy}{dt} = 0, y(0) = 5$	10. $\begin{cases} \frac{dy}{dx} = \cos x - x \\ \frac{dx}{dt} = 2t \end{cases}, y(0) = 0; x(0) = 1$
11. $\begin{cases} \frac{dy}{dx} = \frac{\sin x}{x} \\ \frac{dx}{dt} = t + 2 \end{cases}, y(1) = 1; x(1) = 1$	12. $\begin{cases} \frac{dy}{dx} = \cos x \\ \frac{dx}{dt} = t + 1 \end{cases}, y(0) = 1; x(0) = 1$
13. $\frac{d^2y}{dt^2} = -y\frac{dy}{dt}, y(0) = 1$	14. $\frac{d^2y}{dt^2} = t\frac{dy}{dt} + \sin t^2, y(0) = 0$

Контрольные вопросы

1. Почему среднеинтервальный метод называется также корректирующе-предсказывающим?
2. Как определяется точность решения в среднеинтервальном методе?
3. По методу Эйлера и Рунге – Кутты как реализуются циклы работы по числу уравнений и по шагам итерации? Какой из циклов является внешним, какой – внутренним?
4. Как реализуются циклы работы в среднеинтервальном (корректирующе-предсказывающем) методе?
5. Что такое шаг итерации?

Библиографический список

1. Кудрявцев, Е. М. MathCAD 11. Полное руководство по русской версии / Е. М. Кудрявцев. – Москва : ДМК Пресс, 2005. – 592 с.
2. Медведева, С. Н. Математические задачи в энергетике: Курс лекций / С. Н. Медведева. – Пенза : Изд-во ПГУ, 2005. – 45 с. – URL: <http://window.edu.ru>
3. Электрические системы. Математические задачи энергетики : учебник / под ред. В. А. Веникова. – Москва : Высш. шк., 1981. – 288 с.
4. Идельчик, В. И. Электрические системы и сети : учебник / В. И. Идельчик. – Москва : Энергоатомиздат, 1989. – 592 с.
5. Шатова, Ю. А. Передача и распределение электроэнергии : учеб. пособие / Ю. А. Шатова, Т. Ю. Бростилова. – Пенза : Изд-во ПГУ, 2017. – 97 с.

ПАРАМЕТРЫ ПРОВОДОВ ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ

Таблица П.А.1

Активные сопротивления алюминиевых и сталеалюминиевых проводов

Марка провода	Наружный диаметр провода, мм	Длительно допустимый ток нагрузки, А		Погонное активное сопротивление r_0 , Ом/км
		вне помещений	внутри помещений	
Алюминиевые провода				
A-16	5,1	105	75	1,98
A-25	6,4	135	105	1,28
A-35	7,5	170	130	0,92
A-50	9,0	215	165	0,64
A-70	10,7	265	210	0,46
A-95	12,4	320	255	0,34
A-120	14,0	375	300	0,27
A-150	15,8	440	355	0,21
A-185	17,5	500	410	0,17
Сталеалюминиевые провода				
АС-10	4,4	80	50	3,120
АС-16	5,4	105	75	2,060
АС-25	6,6	130	100	1,38
АС-35	8,4	175	135	0,850
АС-50	9,6	210	165	0,650
АС-70	11,4	265	210	0,460
АС-95	13,5	330	260	0,33
АС-120	15,2	380	305	0,270
АС-150	17,0	445	360	0,210
АС-185	19,0	510	425	0,170
АС-240	21,6	605	505	0,130
АС-300	23,5	690	580	0,108
АС-400	27,2	825	710	0,080
АС-500	30,2	945	815	0,065
АС-600	33,1	1050	920	0,055
АСО-700	37,1	1220	1075	0,044
АСУ-120	15,5	375	–	0,288
АСУ-150	17,6	450	–	0,210
АСУ-185	19,6	515	–	0,170
АСУ-240	22,4	610	–	0,131
АСУ-300	25,2	705	–	0,106
АСУ-400	29,0	850	–	0,079

**Индуктивные сопротивления
алюминиевых и сталеалюминиевых проводов**

Погонное индуктивное сопротивление x_0 , Ом/км										
Алюминиевые провода										
Среднегеометрическое расстояние между фазными проводами D_{cp} , м	A-16	A-25	A-35	A-50	A-70	A-95	A-120	A-150	A-185	A-240
0,4	0,333	0,319	0,308	0,297	0,283	0,274	–	–	–	–
0,6	0,358	0,345	0,336	0,325	0,309	0,300	0,292	0,287	0,280	–
0,8	0,377	0,363	0,352	0,341	0,327	0,318	0,310	0,305	0,298	–
1,0	0,391	0,377	0,366	0,355	0,341	0,332	0,324	0,319	0,313	0,305
1,5	0,416	0,402	0,391	0,380	0,366	0,357	0,349	0,344	0,338	0,330
2,0	0,435	0,421	0,410	0,398	0,385	0,376	0,368	0,363	0,357	0,349
2,5	0,449	0,435	0,424	0,413	0,399	0,390	0,382	0,377	0,371	0,363
3,0	0,460	0,446	0,435	0,423	0,410	0,401	0,393	0,388	0,382	0,374
Сталеалюминиевые провода										
Среднегеометрическое расстояние между фазными проводами D_{cp} , м	АС-35	АС-50	АС-70	АС-95	АС-120	АС-150	АС-185	АС-240	АС-300	АС-400
2,0	0,403	0,392	0,382	0,371	0,365	0,358	–	–	–	–
2,5	0,417	0,406	0,396	0,385	0,379	0,372	–	–	–	–
3,0	0,429	0,418	0,408	0,397	0,391	0,384	0,377	0,369	–	–
4,0	0,446	0,435	0,425	0,414	0,408	0,401	0,394	0,386	–	–
4,5	–	–	0,433	0,422	0,416	0,409	0,402	0,392	–	–
5,0	–	–	0,440	0,429	0,423	0,416	0,409	0,401	–	–
5,5	–	–	–	–	0,430	0,422	0,415	0,407	–	–
6,0	–	–	–	–	–	–	–	0,413	0,404	0,396
6,5	–	–	–	–	–	–	–	–	0,409	0,400
7,0	–	–	–	–	–	–	–	–	0,414	0,406
7,5	–	–	–	–	–	–	–	–	0,418	0,409
8,0	–	–	–	–	–	–	–	–	0,422	0,414
8,5	–	–	–	–	–	–	–	–	0,425	0,418

Потери на коронный разряд в ЛЭП 220 – 1150 кВ

Сечение провода, мм ²	Число проводов в фазе	Потери мощности на корону $\Delta P_{к0}$, кВт/км	
		макс.	мин.
220 кВ			
240/32	1	2,7	2,0
300/39	1	2,5	1,8
400/51	1	1,7	1,3
500/64	1	1,5	1,0
330 кВ			
240/32	2	4,3	3,2
300/39	2	3,4	2,5
400/51	2	2,6	1,8
500/64	2	1,9	1,4
500 кВ			
330/43	3	8,0	5,7
400/51	3	6,2	5,0
500/64	3	4,9	3,4
750 кВ			
240/56	5	16,0	
300/66	5	13,7	
400/22	5	11,4	
400/51	5	10,8	
400/93	4	18,3	
500/64	4	16,6	
1150 кВ			
240/39	11	41,1	
330/43	8	27,4	

**Емкостные проводимости ЛЭП 150–750 кВ
со сталеалюминиевыми проводами**

Номинальное сечение провода, мм ²	Количество проводов в фазе	Емкостная проводимость b_0 , См/км, для ЛЭП напряжением, кВ					
		110	150	220	330	500	750
70/11	1	2,55	2,46	–	–	–	–
95/16	1	2,61	2,52	–	–	–	–
120/19	1	2,66	2,56	–	–	–	–
150/24	1	2,7	2,61	–	–	–	–
185/29	1	2,75	2,64	–	–	–	–
240/32	1	2,81	2,7	2,6	–	–	–
	2	–	–	–	3,38	–	–
240/56	5	–	–	–	–	–	3,76
300/39	1	–	–	2,64	–	–	–
	2	–	–	–	3,41	–	–
300/66	3	–	–	–	–	3,97	–
	5	–	–	–	–	–	4,11
330/43	3	–	–	–	–	3,6	–
400/51	1	–	–	2,7	–	–	–
	2	–	–	–	3,46	–	–
	3	–	–	–	–	3,62	–
	5	–	–	–	–	–	4,13
400/93	4	–	–	–	–	–	4,13
500/64	1	–	–	2,74	–	–	–
	2	–	–	–	3,5	–	–
	3	–	–	–	–	3,64	–
	4	–	–	–	–	–	3,9

ТРАНСФОРМАТОРЫ И АВТОТРАНСФОРМАТОРЫ

Таблица П.Б.1

Трехфазные двухобмоточные трансформаторы 10 кВ

Тип	$S_{\text{НОМ}}$, кВ·А	Каталожные данные					
		$U_{\text{НОМ}}$ обмоток, кВ		u_k , %	ΔP_k , кВт	ΔP_x , кВт	i_x , %
		ВН	НН				
ТМ-100/10	100	10	0,4	4,5	1,97	0,36	2,6
ТМ-250/10	250	10	0,4; 0,69	4,5	3,7	0,82	2,3
ТМ-320/10	320	10	0,4; 0,23	5,5	6,2	0,91	0,7
ТМ-400/10	400	10	0,4; 0,69	4,5	5,5	1,05	2,1
ТМЗ-400/10	400	10	0,4	5,5	5,50	1,08	4,5
ТМ-630/10	630	10	0,4; 0,69	5,5	7,6	1,56	2,0
ТМ-1000/10	1000	10	0,4; 6,3	5,5	12,2	2,45	1,4
ТМЗ-1000/10	1000	10	0,4; 0,69	5,5	11,0	2,45	1,4
ТМ-2500/10	2500	10	0,4–6,3	5,5	26,0	4,6	1,0
ТМЗ-2500/10	2500	10	0,4; 0,69	5,3	24,0	4,6	1,0
ТМ-6300/10	6300	10	3,15–6,3	6,6	46,5	9,0	0,8
ТДНС-16000/10	16 000	10	6,3	10	85	18,0	0,6
ТРДНС-25000/10	25 000	10,5	6,3	9,5	115	25	0,5

Таблица П.Б.2

Трехфазные двухобмоточные трансформаторы 220 кВ

Тип	$S_{\text{НОМ}}$, МВ·А	Каталожные данные					
		$U_{\text{НОМ}}$ обмоток, кВ		u_k , %	ΔP_k , кВт	ΔP_x , кВт	i_x , %
		ВН	НН				
ТРДН-40000/220	40	230	11/11; 6,6/6,6	12	170	50	0,9
ТРДЦН-63000/220	63	230	6,6/6,6; 11/11	12	300	82	0,80
ТДЦ-80000/220	80	242	6,3; 10,5; 13,8	11	320	105	0,60
ТРДЦН-100000/220	100	230	11/11; 38,5	12	360	115	0,70
ТДЦ-125000/220	125	242	10,5; 13,8	11	380	135	0,50
ТРДЦН-160000/220	160	230	11/11; 38,5	12	526	167	0,60
ТДЦ-200000/220	200	242	13,8; 15,75; 18	11	580	200	0,45
ТДЦ-250000/220	250	242	13,8; 15,75	11	650	240	0,45
ТДЦ-400000/220	400	242	13,8; 15,75; 20	11	880	330	0,40
ТЦ-630000/220	630	242	15,75; 20	12,5	1300	380	0,35
ТЦ-1000000/220	1000	242	24	11,5	2200	480	0,35

**Трехфазные трехобмоточные
трансформаторы и автотрансформаторы 220 кВ**

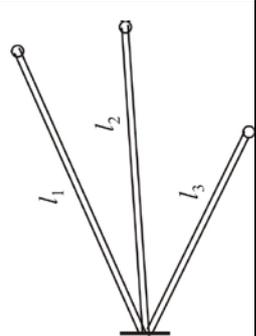
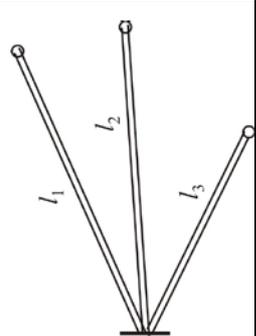
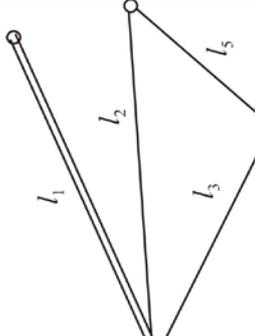
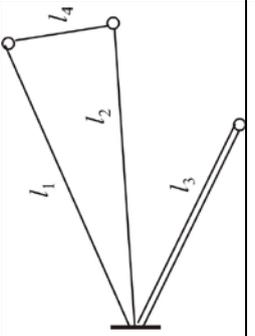
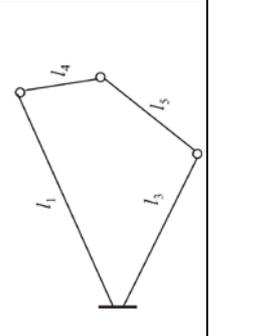
Тип	$S_{\text{ном}},$ МВ·А	Каталожные данные										
		$U_{\text{ном}}$ обмоток, кВ			$u_k, \%$			$\Delta P_k, \text{кВт}$			$\Delta P_x,$ кВт	$i_x,$ %
		В	С	Н	В-С	В-Н	С-Н					
								В-С	В-Н	С-Н		
ТДТН- 25000/220	25	230	38,5	6,6; 11	12,5	20	6,5	135	–	–	50	1,2
ТДТНЖ- 25000/220	25	230	27,5; 38,5	6,6; 11; 27,5	12,5	20	6,5	135	–	–	50	1,2
ТДТН- 40000/220	40	230	38,5	6,6; 11	12,5	22	9,5	220	–	–	55	1,1
ТДТНЖ- 40000/220	40	230	27,5; 38,5	6,6; 11; 27,5	12,5	22	9,5	240	–	–	66	1,1
ТДЦТН- 63000/220	63	230	22; 38,5	6,6; 11	24 (12,5)	12,5 (24)	10,5			–		
АТДТН- 32000/220/110	32	230	121	6,6; 11; 38,5	11	34	21	–	145	–	32	0,6
АТДЦТН- 63000/220/110	63	230	121	6,6; 11; 27,5; 38,5	11	35,7	21,9	215	–	–	45	0,5
АТДЦТН- 125000/220/110	125	230	121	6,3; 10,5; 13,8	11	31	19	290	–	–	85	0,5
АТДЦТН- 200000/220/110	200	230	121	10,5; 13,8; 38,5	11	32	20	430	–	–	125	0,5
АТДЦТН- 250000/220/110	250	230	121	10,5; 13,8; 15,75; 38,5	11	32	20	520	–	–	145	0,5

Примечание. Для автотрансформаторов мощность обмотки НН равна 50 % номинальной.

Трехфазные и однофазные автотрансформаторы 500–1150 кВ

Тип	$S_{\text{ном}},$ МВ·А	Каталожные данные													
		$U_{\text{ном}}$ обмоток, кВ			S обмоток, %			$u_k, \%$			$\Delta P_k, \text{кВт}$			$\Delta P_x,$ кВт	$i_x,$ %
		В	С	Н	В	С	Н	В-С	В-Н	С-Н	В-С	В-Н	С-Н		
АТЦТН- 250000/500/110	250	500	121	10,5; 38,5	100	100	40	13	33	18,5	640	–	–	230	0,45
АТЦТН- 500000/500/220	500	500	–	230	100	–	100	11,5	–	–	1050	–	–	230	0,3
АТДЦТН- 250000/500/110	250	500	121	10,5; 11; 38,5											
АОДЦТН- 167000/500/220	167	500	230	11; 15,75; 20; 38,5	100	100	30; 40; 50	11	35	21,5	325	–	–	125	0,40
АОДЦТН- 167000/500/330	167	500	230	10,5; 38,5	100	100	20	9,5	67	61	320	–	–	70	0,30
АОДЦТН- 267000/500/220	267	500	230	10,5; 15,75; 20; 38,5	100	100	25; 30; 40	11,5	37	23	490	–	–	150	0,35
АОДЦТН- 267000/750/220	267	750	230	10,5	100	100	30	13	32	17	600	–	–	250	0,4
АОДЦТН- 333000/750/330	333	750	330	15,75	100	100	36	10	28	17	580	–	–	250	0,35
АОДЦТН- 417000/750/500	417	750	500	10,5; 15,75	100	100	12,8	11,5	81	68	700	–	–	280	0,2
АОДЦТ- 667000/1150/500	667	1150	500	20	100	100	27	11,5	35	22	1250	–	–	350	0,35

СПРАВОЧНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА СХЕМ ЗАМЕЩЕНИЯ

№ варианта		L_1 , КМ	F_1 , ММ ²	L_2 , КМ	F_2 , ММ ²	L_3 , КМ	F_3 , ММ ²	L_4 , КМ	F_4 , ММ ²	L_5 , КМ	F_5 , ММ ²	S_1	S_2	S_3	S_4	
		МВ·А														
1		а	100	АС 400/51	80	АС 400/51	120	АС 300/39				230+j100	140+j70	150+j80	70+j40	
		б	110	АС 300/39	90	АС 300/39	120	АС 300/39					210+j60	125+j60	120+j70	60+j35
		в	90	АС 300/39	100	АС 300/39	130	АС 300/39					230+j70	120+j70	130+j60	80+j40
		г	100	АС 400/51	110	АС 300/39	100	АС 300/39					235+j110	120+j70	125+j70	75+j30
АТ1-2*(3*АОДЦТН-267000/500/220); Т1-2*ТРДЦН-63000/220; Т2, Т3-2*ТРДЦН-100000/220																
2		а	100	АС 400/51	250	АС 300/39	100	АС 400/51			200	АС 240/32	230+j100	110+j50	130+j50	90+j40
		б	110	АС 300/39	200	АС 400/51	110	АС 400/51			220	АС 240/32	210+j79	110+j60	110+j50	90+j40
		в	80	АС 400/51	230	АС 300/39	90	АС 400/51			210	АС 240/32	235+j95	90+j40	100+j50	70+j40
		г	90	АС 300/39	240	АС 300/39	80	АС 400/51			190	АС 240/32	225+j85	85+j45	110+j60	8+j40
АТ1-2*(3*АОДЦТН-167000/500/220); Т1-2*АТДЦТН-200000/220/110; Т2, Т3-2*ТРДЦН-100000/220																
3		а	250	АС 300/39	100	АС 400/51	100	АС 400/51	200	АС 240/32			110+j50	130+j50	230+j100	70+j40
		б	200	АС 400/51	110	АС 400/51	110	АС 300/39	220	АС 240/32			100+j60	110+j50	210+j79	80+j35
		в	230	АС 300/39	90	АС 400/51	80	АС 400/51	210	АС 240/32			90+j40	100+j50	235+j95	85+j40
		г	240	АС 300/39	80	АС 400/51	90	АС 300/39	190	АС 240/32			85+j45	110+j60	225+j85	90+j35
АТ1-2*(3*АОДЦТН-167000/500/220); Т1-2*ТРДЦН-100000/220; Т2, Т3-2*АТДЦТН-200000/220/110																
4		а	230	АС 300/39			100	АС 400/51	150	АС 240/32	100	АС 240/32	50+j25	80+j30	90+j50	30+j15
		б	210	АС 300/39			110	АС 400/51	130	АС 240/32	90	АС 240/32	60+j30	70+j35	90+j45	40+j20
		в	220	АС 300/39			90	АС 400/51	110	АС 240/32	120	АС 240/32	70+j40	80+j45	80+j50	35+j20
		г	240	АС 300/39			80	АС 400/51	90	АС 240/32	150	АС 240/32	65+j40	60+j35	100+j50	40+j25
АТ1-2*(3*АОДЦТН-267000/500/220); Т1-2*ТРДЦН-125000/220; Т2, Т3-2*ТРДЦН-100000/220																

Продолжение прил. В

№ варианта	L_1 , КМ	F_1 , ММ ²	L_2 , КМ	F_2 , ММ ²	L_3 , КМ	F_3 , ММ ²	L_4 , КМ	F_4 , ММ ²	L_5 , КМ	F_5 , ММ ²	S_1	S_2	S_3	S_4	
	МВ·А														
5	а	250	AC 240/32	150	AC 300/39	90	AC 400/51	100	AC 240/32	110	AC 240/32	80+j45	120+j70	110+j60	40+j25
	б	90	AC 400/51	200	AC 300/39	250	AC 240/32	110	AC 240/32	100	AC 240/32	110+j60	100+j60	90+j35	45+j25
	в	230	AC 300/39	180	AC 300/39	100	AC 400/51	90	AC 240/32	120	AC 240/32	85+j40	120+j65	100+j60	30+j20
	г	210	AC 300/39	190	AC 300/39	130	AC 400/51	120	AC 240/32	90	AC 240/32	100+j60	95+j50	105+j50	40+j20
АТ1-2*(3*АОДЦТН-167000/500/220); Т1, Т2, Т3-2*ТРДЦН-100000/220															
6	а	90	AC 300/39			70	AC 400/51			80	AC 300/39	230+j90	140+j70	150+j80	60+j30
	б	110	AC 300/39			80	AC 400/51			90	AC 240/32	210+j90	125+j70	120+j70	50+j25
	в	100	AC 300/39			90	AC 400/51			80	AC 240/32	220+j100	120+j70	130+j70	65+j35
	г	100	AC 300/39			80	AC 400/51			100	AC 240/32	215+j105	120+j60	125+j60	55+j30
АТ1-2*(3*АОДЦТН-267000/500/220); Т1-ТДЦ-125000/220; Т2, Т3-ТРДЦН-160000/220															
7	а					100	AC 400/51	100	AC 240/32	190	AC 240/32	100+j50	90+j45	70+j40	50+j30
	б					110	AC 400/51	120	AC 240/32	130	AC 240/32	90+j40	100+j50	80+j40	45+j30
	в					90	AC 400/51	140	AC 240/32	120	AC 240/32	80+j45	105+j60	90+j45	60+j35
	г					120	AC 400/51	200	AC 240/32	110	AC 240/32	70+j35	115+j55	85+j40	65+j30
АТ1-2*(3*АОДЦТН-167000/500/220); Т1, Т2, Т3-2*ТРДЦН-100000/220															
8	а	70	AC 300/39			90	AC 300/39	80	AC 300/39			150+j80	140+j70	230+j70	65+j30
	б	80	AC 400/51			110	AC 300/39	90	AC 240/32			120+j70	125+j70	210+j60	70+j35
	в	100	AC 400/51			100	AC 300/39	80	AC 240/32			130+j70	120+j70	220+j110	50+j25
	г	80	AC 400/51			100	AC 400/51	100	AC 240/32			125+j60	120+j60	235+j110	60+j35
АТ1-2*(3*АОДЦТН-267000/500/220); Т1, Т2-ТРДЦН 160000/220; Т3-АТДЦТН-200000/220/110															

ЗАДАНИЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОСТЕЙШЕЙ ЛИНЕЙНОЙ СХЕМЫ ИТЕРАЦИОННЫМИ МЕТОДАМИ

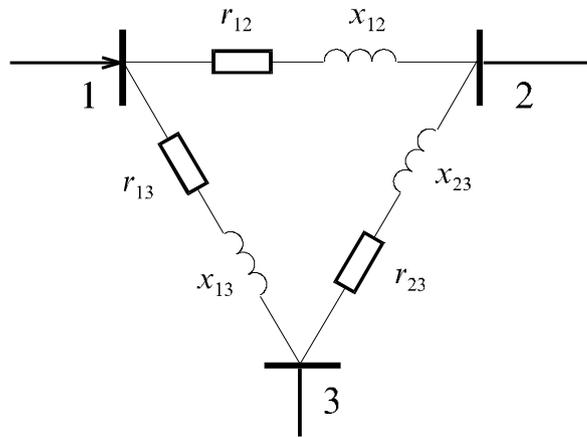


Рис. П.Г.1. Расчетная схема

Таблица П.Г.1

Варианты заданий

Вариант	r_{12} , Ом	x_{12} , Ом	r_{13} , Ом	x_{13} , Ом	r_{23} , Ом	x_{23} , Ом	$U_1 = U_0$, кВ	$I_2 = I'_2 + I''_2$, кА	$I_3 = I'_3 + I''_3$, кА
1	20	10	12	24	20	10	115	$(0,25 - j0,12)/\sqrt{3}$	$(-0,40 + j0,18)/\sqrt{3}$
2	22	12	16	20	10	18	115	$(0,28 - j0,18)/\sqrt{3}$	$(-0,35 + j0,28)/\sqrt{3}$
3	24	14	20	16	16	22	115	$(-0,35 + j0,18)/\sqrt{3}$	$(0,40 - j0,18)/\sqrt{3}$
4	26	16	18	18	18	30	115	$(-0,25 + j0,15)/\sqrt{3}$	$(0,35 - j0,28)/\sqrt{3}$
5	28	18	12	22	22	34	115	$(0,25 - j0,22)/\sqrt{3}$	$(-0,44 + j0,22)/\sqrt{3}$
6	30	20	15	15	15	25	115	$(0,28 - j0,15)/\sqrt{3}$	$(-0,42 + j0,24)/\sqrt{3}$
7	26	20	20	12	26	18	110	$(0,32 - j0,18)/\sqrt{3}$	$(-0,24 + j0,12)/\sqrt{3}$
8	25	12	12	10	26	20	110	$(0,20 - j0,10)/\sqrt{3}$	$(-0,42 + j0,21)/\sqrt{3}$
9	20	12	20	10	20	22	110	$(0,25 - j0,18)/\sqrt{3}$	$(-0,46 + j0,20)/\sqrt{3}$
10	20	12	12	10	22	18	110	$(0,30 - j0,15)/\sqrt{3}$	$(-0,18 + j0,12)/\sqrt{3}$
11	20	12	20	10	25	18	110	$(-0,25 + j0,18)/\sqrt{3}$	$(0,42 - j0,24)/\sqrt{3}$
12	26	12	12	10	24	12	110	$(-0,30 + j0,20)/\sqrt{3}$	$(0,45 + j0,25)/\sqrt{3}$
13	24	10	22	10	25	12	110	$(-0,24 + j0,12)/\sqrt{3}$	$(0,38 - j0,18)/\sqrt{3}$
14	22	10	14	12	30	10	115	$(0,25 - j0,15)/\sqrt{3}$	$(-0,36 + j0,16)/\sqrt{3}$
15	18	10	24	12	12	16	115	$(-0,28 + j0,18)/\sqrt{3}$	$(0,34 - j0,16)/\sqrt{3}$
16	18	10	16	12	20	20	115	$(0,35 - j0,24)/\sqrt{3}$	$(-0,24 + j0,12)/\sqrt{3}$
17	24	12	28	14	20	18	115	$(0,40 - j0,20)/\sqrt{3}$	$(-0,22 + j0,10)/\sqrt{3}$
18	30	16	12	10	26	20	115	$(-0,35 + j0,24)/\sqrt{3}$	$(0,20 - j0,12)/\sqrt{3}$
19	38	20	24	10	26	16	115	$(0,25 - j0,18)/\sqrt{3}$	$(-0,48 + j0,18)/\sqrt{3}$
20	30	20	22	10	18	10	110	$(0,28 - j0,14)/\sqrt{3}$	$(-0,16 + j0,12)/\sqrt{3}$

Учебное издание

МАТЕМАТИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Составитель

Медведева Светлана Николаевна

Редактор *Т. Н. Судовчихина*

Технический редактор *С. В. Денисова*

Компьютерная верстка *С. В. Денисовой*

Подписано в печать 02.07.2019.

Формат 60×84¹/₁₆. Усл. печ. л. 3,26.

Тираж 20. Заказ № 225 .

Издательство ПГУ

440026, Пенза, Красная, 40

Тел./факс: (8412) 56-47-33; e-mail: iic@pnzgu.ru



**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
**Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ПЕНЗЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

**МАТЕМАТИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

Методические указания

ПЕНЗА 2019