

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Соловьев Дмитрий Александрович

Должность: ректор ФГБОУ ВО Вавиловский университет

Дата подписания: 01.04.2023 13:06:13

Уникальный программный ключ:

528682d78e671e566ab07f01fe1ba2172f735a12

Министерство сельского хозяйства Российской Федерации

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение

высшего образования

«Саратовский государственный аграрный университет

имени Н.И. Вавилова»

МАРКОВСКИЙ ФИЛИАЛ

ПМ.02 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Методические рекомендации по выполнению курсового проекта

Укрупненная группа специальностей:

35.00.00 Сельское, лесное и рыбное хозяйство

Специальность:

35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства

Маркс, 2020 г.

Составитель: Борцев Игорь Евгеньевич - преподаватель специальных дисциплин и профессиональных модулей первой категории Марковского филиала ФГБОУ ВО «Саратовский государственный аграрный университет имени Н.И. Вавилова»

Рассмотрено на заседании предметной (цикловой) комиссии специальностей:
35.02.07 Механизация сельского хозяйства, 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства, 23.02.03 Техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта,

Протокол № 11 от «30» июня 2020 года.

Председатель  Е.А. Чамышева

Краткая аннотация:

Данные методические рекомендации содержат материал для выполнения курсового проекта по профессиональному модулю ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий в соответствии с требованиями ФГОС СПО.

Методические рекомендации по выполнению курсового проекта предназначены для преподавателей и студентов очной и заочной формы обучения специальности 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
2. ОРГАНИЗАЦИЯ РАЗРАБОТКИ ТЕМАТИКИ КУРСОВЫХ ПРОЕКТОВ	7
3. ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К ОФОРМЛЕНИЮ КУРСОВОГО ПРОЕКТА. 8	
4. МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ КУРСОВОГО ПРОЕКТА	9
ВВЕДЕНИЕ.....	11
1. ТЕОРЕТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	12
1.1. Общие сведения об электроснабжении сельского хозяйства.	12
2. ПРАКТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.	14
ЗАДАНИЕ	14
1. Исходные данные	14
2. Требования к оформлению расчетно-пояснительной записки	16
2.1. Требования к графической части курсового проекта.	17
МЕТОДИКА ПРОЕКТИРОВАНИЯ.....	19
1. Выбор количества и мест установки трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	19
2. Выбор трассы ВЛ-0,4 кВ	20
3. Расчет электрических нагрузок потребителей	21
4. Расчет нагрузок ВЛ-0,4 кВ	22
5. Электрический расчет ВЛ-0,4 кВ	23
6. Расчет нагрузок ВЛ-10 кВ	26
7. Электрический расчет ВЛ-10 кВ	26
8. Расчет токов короткого замыкания	27
9. Выбор аппаратов защиты трансформатора 10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ	29
9.1 Выбор плавких предохранителей 10 кВ.....	29
9.2 Выбор автоматических выключателей.....	29
9.3 Согласование по условиям селективности	29
10. Выводы и заключение.....	31
11. Список используемой литературы	32
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	34

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Данные методические рекомендации предназначены для студентов специальности 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства.

При выполнении курсового проекта студент производит расчеты и проектирует системы сельского электроснабжения населенного пункта, применяет действующие нормы проектирования и СНиП, работает со справочной литературой и применяет теоретические знания, полученные в ходе изучения профессиональных модулей и экономических дисциплин.

В ходе выполнения курсового проекта в соответствии с ФГОС СПО по специальности 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства студенты показывают освоение соответствующих общих (ОК) и профессиональных компетенций (ПК):

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.

ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий.

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

ПК 2.1. Выполнять мероприятия по бесперебойному электроснабжению сельскохозяйственных организаций.

ПК 2.2. Выполнять монтаж воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций.

ПК 2.3. Обеспечивать электробезопасность.

В результате выполнения курсового проекта обучающийся должен в соответствии с ФГОС СПО по специальности 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства:

иметь практический опыт:

- участия в монтаже воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций;

- технического обслуживания систем электроснабжения сельскохозяйственных организаций.

уметь:

- рассчитывать нагрузки и потери энергии в электрических сетях;
- рассчитывать разомкнутые и замкнутые сети, токи короткого замыкания, заземляющие устройства;
- безопасно выполнять монтажные работы, в том числе на высоте.

знать:

- сведения о производстве, передаче и распределении электрической энергии;
- технические характеристики проводов, кабелей и методику их выбора для внутренних проводок и кабельных линий;
- методику выбора схем типовых районных и потребительских трансформаторных подстанций, схем защиты высоковольтных и низковольтных линий;
- правила утилизации и ликвидации отходов электрического хозяйства.

По инициативе работодателей: Филиал АО «Облкоммунэнерго» «Марковские городские электрические сети» в лице директора Цыплятина И.В., АО «Племенной завод «Мелиоратор» в лице генерального директора Доровского А.Н., АО «Племзавод «Трудовой» в лице генерального директора Байзульдинова А.С., ООО «Водоканал» в лице директора Мирушкина В.Н., ОАО «Алтаец» в лице генерального директора Красиковой И.Ю., ООО «НПФ «Моссар» в лице генерального директора Рассветова С. А., МУП «Тепло» в лице директора Птенцова О.В., МБУ «Благоустройство» в лице директора Кучеренко Л.И. и с учетом требований соответствующих профессиональных стандартов:

Слесарь - электрик (утв. Приказом Минтруда и соц. защиты РФ от 17.09.14г. № 646н);

Специалист по эксплуатации трансформаторных подстанций и распределительных пунктов (утв. Приказом Минтруда и соц. защиты РФ от 17.04.14г. № 226н);

Специалист по эксплуатации воздушных и кабельных муниципальных линий электропередачи (утв. Приказом Минтруда и соц. защиты РФ от 08.09.14г. № 620н);

Специалист по управлению персоналом (утв. Приказом Минтруда и соц. защиты РФ от 06.10.15г. № 691н),

в ППССЗ добавлены следующие общие и профессиональные компетенции, реализация и освоение которых планируется за счет часов вариативной части:

ОК 10. Соблюдать правила техники безопасности, нести ответственность за организацию мероприятий по обеспечению безопасности труда.

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен:

уметь:

- соблюдать правила техники безопасности, нести ответственность за организацию мероприятий по обеспечению безопасности труда.

знать:

- правила техники безопасности и мероприятия по обеспечению безопасности труда.

ОК 11. Соблюдать правила коммуникации в устной и письменной формах для решения задач межличностного взаимодействия.

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен:

уметь:

- логически верно, аргументировано и ясно излагать устную и письменную речь, соблюдать нормы этики делового общения, применять техники и приемы эффективного общения в профессиональной деятельности, вести деловую переписку.

знать:

- нормы этики и делового общения, технику и приемы общения, правила слушания, ведения беседы, убеждения, основы конфликтологии, стандарты делопроизводства.

ПК 2.4. Демонтаж электрооборудования, кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В.

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен:

иметь практический опыт:

- отсоединения электрооборудования, кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В от источников электропитания и электрических цепей;
- контроль качества выполненных работ.

уметь:

- поддерживать состояние рабочего места в соответствии с правилами организации рабочего места, требованиями охраны труда, пожарной и промышленной экологической безопасности;

- выполнять осмотр опор, проводов, изоляторов и арматуры для крепления перед монтажом воздушных линий напряжением до 1000В;

- подсоединять электрооборудование трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ к источникам электропитания и электрическим цепям;

- производить оперативные отключения.

знать:

- периодичность, правила осмотра и правила испытаний кабельных линий;
- назначение и требования нормативной документации;
- основные элементы электрических сетей;
- способы заземления электрооборудования, кабельных и воздушных линий;
- требования охраны труда, пожарной и промышленной экологической безопасности.

ПК 2.5. Техническое обслуживание, ремонт и монтаж кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В.

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен:

иметь практический опыт:

- восстановления работоспособности электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;

- установки и подключения электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;

- проведения установленных испытаний электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;

- контроля обесточивания электрооборудования, кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В.

уметь:

- читать принципиальные и монтажные схемы;

- проверять обесточивание электрооборудования;

- подбирать электротехнические материалы;

- выполнять регулировку электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;

- определять типовые неисправности электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;

- оформлять рабочую документацию;

- определять пригодность к эксплуатации смонтированного и отремонтированного электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;
- устанавливать соответствие качества выполненного технического обслуживания, ремонта и монтажа электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ требованиям;

знать:

- технологию установки и подключения электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ;
- правила и периодичность осмотра, правила дефектации, типовые неисправности и технологию разборки и сборки электрооборудования трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ.

ПК 2.6. Прокладка и сращивание электропроводов и кабелей; установка соединительных муфт, коробок.

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен:

иметь практический опыт:

- подготовки и проверки материалов, инструментов и приспособлений, используемых для выполнения работы;
- проведения установленных испытаний кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В.

уметь:

- выбирать способ сращивания проводов или кабеля в зависимости от материала токоведущих жил, назначения и нагруженности сращиваемых проводов или кабелей;
- пользоваться конструкторской и производственно-технологической документацией;
- пользоваться индивидуальными средствами защиты.

знать:

- периодичность и правила осмотра, испытания кабельных линий, типовые причины повреждений, способы определения мест повреждений и технологию ремонта воздушных линий напряжением до 1000В;
- способы защиты кабельных и воздушных линий напряжением до 10 кВ от механических повреждений.

2. ОРГАНИЗАЦИЯ РАЗРАБОТКИ ТЕМАТИКИ КУРСОВЫХ ПРОЕКТОВ (РАБОТ)

Тематика курсовых проектов (работ) разрабатывается преподавателями техникума, рассматривается и принимается соответствующими предметными цикловыми комиссиями, утверждается заместителем директора по учебной работе техникума.

Темы курсовых проектов (работ) являются одной из составных частей программ учебных дисциплин/МДК.

Тема курсового проекта (работы) может быть предложена студентом при условии обоснования им ее целесообразности.

Тема курсового проекта (работы) может быть связана с программой производственной практики студента, а для студентов, обучающихся по заочной форме - с их непосредственной работой.

Курсовой проект (работа) может стать составной частью (главой) выпускной квалификационной работы.

3. ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К ОФОРМЛЕНИЮ КУРСОВОГО ПРОЕКТА

1. Пояснительная записка курсового проекта должна быть отпечатана на принтере (на одной стороне листа) на стандартных листах белой бумаги формата А4 (210x297 мм) через один (допускается полтора) межстрочных интервала.

2. Курсовой проект состоит из двух частей: теоретической и практической. Содержание помещается в начале документа и содержит название всех разделов и пунктов работы, включая список литературы и приложения, с указанием страницы, на которой начинается каждый раздел (параграф, пункт). В середине первой строки пишется название «Содержание». Перечисление названий разделов и подразделов начинается с введения.

3. Разделы должны быть пронумерованы арабскими цифрами с точкой в пределах всей пояснительной записки курсового проекта. Введение и заключение также нумеруются как разделы. После номера раздела ставится точка (например: 1.Введение). Слово «раздел» при этом не пишется.

4. Подразделы должны иметь порядковые номера в пределах каждого раздела. Номер подраздела состоит из номера раздела и подраздела, разделенных точками. В конце номера подраздела должна ставиться точка, после которой пишется его название, например: 9.2 Выбор автоматических выключателей; номер 9.2 означает второй параграф девятой главы.

5. При написании заголовков разделов, подразделов и пунктов в тексте курсового проекта следует соблюдать следующие правила:

- заголовки разделов печатаются прописными буквами с абзаца;
- если заголовок состоит из двух или более предложений, они разделяются точками;
- в конце заголовка точка не ставится;
- новый раздел должен начинаться с новой страницы;
- расстояние между заголовком и последующим текстом или названием подраздела должно составлять три межстрочных интервала, а между заголовком и последней строкой предыдущего текста четыре межстрочных интервала.

6. Таблицы в курсовом проекте располагаются непосредственно после текста, в котором они упоминаются впервые, или на следующей странице. На все таблицы должны быть ссылки в тексте. Нумерация таблиц должна быть сквозной по всему тексту курсового проекта. Заголовок в таблицах указывают, как правило, в именительном падеже единственного числа. Начинаются заголовки с прописных букв, а подзаголовки со строчных, если они составляют одно предложение с заголовком, и начинаются с прописных, если они самостоятельные. Заголовок таблицы не подчеркивается и в кавычки не берется. При переносе таблицы на другую страницу шапку таблицы повторяют и над ней пишут слова «Продолжение табл...» (с указанием ее номера). Если шапка таблицы громоздка, допускается ее не повторять; в этом случае нумеруют графы и повторяют их номера на следующей странице. Заголовок таблицы не повторяется.

7. Формулы приводятся сначала в буквенном выражении, затем дается расшифровка входящих в них индексов, величин, в той же последовательности, в которой они даны в формуле. Уравнения и формулы следует выделять из текста в отдельную строку. Уравнения и формулы нумеруются в круглых скобках справа от формулы. Нумерация уравнений и формул должна быть сквозной по всему тексту квалификационной работы.

8. Цитирование различных источников в курсовом проекте оформляется ссылкой на данный источник с указанием его порядкового номера в библиографическом списке в круглых скобках после цитаты. В необходимых случаях в скобках указываются страницы. Возможны и постраничные ссылки.

9. Список использованной литературы представляется в соответствии с ГОСТ 19600. Литературные источники оформляются строго в алфавитном порядке по фамилии авторов. Причём сначала пишется фамилия автора, потом инициалы, затем полное название работы (без кавычек), место издания, издательство и год издания.

10. Нумерация страниц должна быть сквозной: первой страницей является титульный лист, второй оглавление и т. д. Номер страницы проставляется арабскими цифрами в правом нижнем углу. На странице 1 (титульный лист) номер не ставится. Если в документе имеются рисунки и таблицы, которые располагаются на отдельных страницах, их необходимо включать в общую нумерацию. Если рисунок или таблица расположены на листе формата больше А4, их следует учитывать как одну страницу. Номер страницы в этом случае допускается не проставлять. Список литературы и приложения также включаются в сквозную нумерацию.

11. Все листы работы аккуратно подшиваются в папку и переплетаются. Страницы курсового проекта, включая приложения, нумеруются арабскими цифрами с соблюдением сквозной нумерации.

12. Обязательным элементом курсового проекта является титульный лист. На титульном листе указывается наименование учебного заведения, код и наименование специальности, фамилия, имя, отчество студента, тема курсового проекта, фамилия и инициалы руководителя. Титульный лист включается в общую нумерацию. Номер страницы на нем не ставится.

4. МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ КУРСОВОГО ПРОЕКТА

Курсовой проект является неотъемлемой частью процесса изучения профессионального модуля ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий. Данный проект, согласно учебному плану, выполняется в 6 семестре очной формы обучения. Задание на выполнение курсового проекта вдается каждому студенту индивидуально.

Студент несет ответственность за качество и своевременность выполнения проекта.

Объем курсового проекта составляет не менее 20-25 страниц и одного листа графической части. Он является практической работой аналитического, расчетного и графического характера. Курсовой проект выполняется в строгом соответствии с заданием на курсовое проектирование.

Преподаватель разрабатывает для каждого студента индивидуальное задание на выполнение курсового проекта, и студент самостоятельно его выполняет.

По структуре курсовой проект практического характера состоит из:

- введения, в котором раскрываются актуальность и значение темы, формулируются цели и задачи работы;
- основной части, которая обычно состоит из двух разделов:
 - в первом разделе - содержатся теоретические основы разрабатываемой темы;
 - вторым разделом - является практическая часть, которая представлена расчетами, таблицами, чертежами, графиками, схемами;

- заключения, в котором содержатся выводы и рекомендации относительно возможностей практического применения материалов работы;
- списка используемой литературы.

Рекомендуется следующая структура курсового проекта:

- Титульный лист (см. приложение 1);
- Задание на курсовой проект (см. приложение 2);
- Отзыв на курсовой проект (см. приложение 3).

Содержание курсового проекта:

ВВЕДЕНИЕ.

1. ТЕОРЕТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

2. ПРАКТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.

ВВЕДЕНИЕ

Методические рекомендации по выполнению курсового проекта «Электроснабжение сельского населенного пункта» предназначены для студентов очной и заочной формы обучения специальности 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства.

Целью выполнения курсового проекта является разработка системы электроснабжения сельского населенного пункта, включающей в себя воздушную линию электропередачи 10 кВ, трансформаторную подстанцию напряжением 10/0,4 кВ, воздушную линию электропередачи 0,4 кВ.

Для достижения цели проектирования необходимо решить следующие задачи:

1. Выбрать трассу и конструктивное исполнение ВЛ-10 и 0,4 кВ, рассчитать сечение проводов этих линий.
2. Определить количество, места установки и мощность ТП-10/0,4 кВ, выбрать их тип и конструктивное исполнение.
3. Произвести расчет и выбор аппаратов защиты ВЛ-0,4 кВ и трансформатора 10/0,4 кВ.

Основой расчета параметров системы электроснабжения являются нагрузки потребителей, поэтому выполнение курсового проекта начинается с их определения. Исходя из нагрузок потребителей, выбирается сечение провода линий электропередачи, мощность и место установки трансформаторных подстанций.

Провода линий электропередачи должны иметь сечение, позволяющее не только передавать необходимое количество электроэнергии потребителям, но и выдерживать механическое воздействие таких природных факторов, как ветер и гололёд, поэтому выбранные провода проверяются на механическую прочность.

Качество электроэнергии должно соответствовать требованиям, определенным государственным стандартом. Например, отклонение напряжения у потребителя не должно превышать $\pm 5\%$. Руководствуясь этим требованием, необходимо определить переменные надбавки трансформаторов и допустимые потери напряжения в линиях электропередачи. Отсюда следует третье требование к сечению проводов воздушных линий - обеспечивать допустимые потери напряжения. Кроме того, воздушные линии 0,4 кВ, питающие электродвигатели, должны обеспечиваться возможностью их запуска и устойчивой работы.

Трассы ВЛ-0,4 кВ выбираются в соответствии с планировкой населенного пункта.

При этом необходимо выполнить следующие требования:

- Воздушная линия не должна возвращаться назад к трансформаторной подстанции;
- Угол поворота не должен быть меньше 90° ;
- Ответвления и пересечения должны выполняться под прямым углом.

Мощность трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ выбирается исходя из существующих нагрузок потребителей и перспектив развития населенного пункта. Для того чтобы протяженность и сечение проводов ВЛ-0,4 кВ были минимальными, трансформаторную подстанцию необходимо расположить в центре электрических нагрузок потребителей.

Силовой трансформатор ТП-10/0,4 кВ и отходящие воздушные линии 0,4 кВ должны быть защищены от аварийных режимов. Допускаются различные варианты комплектования аппаратами управления и защиты. Чаще всего со стороны 10 кВ устанавливаются - плавкие предохранители, а на отходящих линиях - автоматические

выключатели. Устройства защиты должны быть согласованы по условиям селективности.

Для выбора аппаратов управления и защиты, а также для согласования их действия необходимо знать токи короткого замыкания. Так как схема электроснабжения в данном случае не сложная, то расчет целесообразно вести именованных единицах.

Все перечисленные выше задачи необходимо решить при выполнении данного курсового проекта. Это позволит приобрести опыт решения конкретных технических задач в области электроснабжения, а также навыки оформления текстовых и графических документов.

1. ТЕОРЕТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Общие сведения об электроснабжении сельского хозяйства.

Электрификация, т.е. производство, распределение и применение электроэнергии во всех отраслях промышленности, в сельском хозяйстве и в быту, - основа нормального функционирования и развития человеческого общества. Современные компьютерные технологии, комфорт в быту и любое производство немыслимы без электроэнергии.

Надежное и качественное электроснабжение можно обеспечить от крупных районных электростанций, объединенных в мощные энергетические системы. На крупных районных электростанциях вырабатывается наиболее экономичная электроэнергия ввиду высокой концентрации её производства, а также благодаря возможности размещения электростанций вблизи источников энергоресурсов.

Электрические сети России охватывают всю обжитую территорию страны. Они являются основой энергетической системы России, играющей важнейшую роль в топливно-энергетическом комплексе и государстве в целом.

Именно электрические сети обеспечивают надежное и устойчивое электроснабжение производственно-хозяйственного комплекса и населения России, а также параллельную работу энергетической системы страны и электроэнергетических систем других стран.

Электросетевое хозяйство России включает в себя (2019-2020 гг.): воздушные линии электропередач напряжением 0,4...1150 кВ (свыше 4 млн. км.); трансформаторные подстанции напряжением 6...1150 кВ - 950 тыс. МВ·А.

В этой области накопилось большое число проблем. Наиболее важные из них - это морально и физически устаревшее электрооборудование, что приводит к высоким эксплуатационным расходам; слабая управляемость электрической сети и недостаточный объем устройств регулирования напряжения и реактивной мощности; низкая степень автоматизации управления; недостаточная пропускная способность сетей и другие.

Для совершенствования электрических систем России разработаны основные направления стратегии развития энергетической системы.

Приоритетные направления стратегии развития энергетической системы - это реконструкция и техническое перевооружение электрических сетей на базе новых технологий, современного электрооборудования, систем управления, контроля и учета, соответствующих лучшим зарубежным образцам; сюда входят замена малонадежного, устаревшего и неэкономичного электрооборудования; совершенствование схем сети; повышение надежности электроустановок, установка автоматизированных систем управления технологическими процессами на подстанции; внедрение средств и мероприятий, направленных на снижение технологического расхода электроэнергии, на её передачу и распределение; повышение безопасности труда персонала.

Наряду с развитием систем электроснабжения сельского хозяйства происходит их реконструкция. Часть воздушных линий 0,4 кВ и 10 кВ с неизолированными проводами заменяют изолированными отечественных и зарубежных марок.

При реконструкции сетей внедряют средства повышения надежности электроснабжения сельских потребителей.

Среди сельских потребителей есть крупные, обеспечивающие производство сельскохозяйственной продукции на промышленной основе. Это птицефабрики, тепличные комбинаты по производству ранних овощей, животноводческие фермы и комплексы, овощехранилища, зернохранилища, оросительные системы и другие объекты с высокими требованиями к качеству электроэнергии и надежности электроснабжения.

Постоянно растет потребление электроэнергии на нужды предприятий службы быта и непосредственно в домах сельских жителей.

Электроснабжение производственных предприятий и населенных пунктов в сельской местности имеет свои особенности по сравнению с электроснабжением промышленности и городов. Главная из них - необходимость подводить электроэнергию к огромному числу сравнительно маломощных объектов, рассредоточенных по всей территории нашей страны. В результате протяженность сетей (в расчете на единицу мощности потребителей) во много раз больше, чем в других отраслях, а стоимость электроснабжения в сельском хозяйстве составляет до 75% общей стоимости электрификации, включая затраты на рабочие машины.

Все эти показатели указывают на сложность проблемы электроснабжения сельского хозяйства. От её рационального разрешения в значительной степени зависит экономическая эффективность применения электроэнергии в сельском хозяйстве и быту. При этом следует добиваться уменьшения стоимости электроэнергии при соблюдении её качества и надежности подачи.

Одним из важных показателей систем электроснабжения является - надежность подачи электроэнергии. Для крупных сельскохозяйственных предприятий (животноводческих ферм, птицефабрик, тепличных комбинатов и другие) всякое отключение - плановое (для ревизии и ремонта) и особенно внезапное, аварийное - наносит огромный ущерб потребителям и самой энергетической системе. Поэтому необходимо применять эффективные меры, обеспечивающие требуемый уровень надежности электроснабжения сельскохозяйственных потребителей.

Для выполнения этих и ряда других наиболее важных и первоочередных задач сельскому хозяйству необходимы квалифицированные кадры электромонтеров, техников и инженеров-электриков.

Так, техник - электрик должен разбираться в том, как получают электроэнергию и транспортируют к местам потребления. Чтобы выбрать оптимальный технологический процесс, необходимо чётко представлять себе схемы распределительных сетей напряжением до 1 кВ и выше, уметь рассчитывать потери электроэнергии и принимать меры для их снижения, контролировать качество энергии, вести её учет. Кроме того, специалист, имеющий квалификацию техник - электрик должен знать, как обеспечить безопасность обслуживающего персонала, чётко и быстро ликвидировать последствия аварийных и ненормальных режимов, рассчитать эти режимы. У него должны быть навыки по выбору, наладке и ремонту защитной и специальной аппаратуры. Наконец, техник - электрик обязан разбираться в проектах электроснабжения и уметь оценить их технико-экономические достоинства и недостатки.

2. ПРАКТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.

ЗАДАНИЕ

1. Исходные данные

Таблица 1.1 - Установленная мощность потребителей

№ на плане	Наименования потребителей	Установленная мощность, кВт									
		Варианты									
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Зерноочистительный ток (ЗОТ)	45	30	35	25	35	45	75	45	30	75
2	Зернохранилище	25	14	14	35	25	15	14	25	35	15
3	Материально-технический склад	4	3	2	3	2	4	3	2	4	3
4	Бригадный дом	2	3	4	5	2	3	4	5	1	3
5	Школа	22	28	55	30	45	23	15	12	18	23
6	16-ти квартирный дом	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
7	Магазин продовольственный	13	10	8	5	14	6	10	6	4	12
8	8-ми квартирный дом	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
9	Склад нефтепродуктов (ГСМ)	5	5	4	6	7	5	4	8	6	7
10	Административное задание (контора)	7	5	4	6	8	5	6	5	4	7
11	Ремонтная мастерская	30	40	45	60	120	80	50	30	72	100
12	Площадка для транспорта	5	4	6	6	3	5	2	6	5	4
13	Гараж	10	15	10	13	15	7	8	12	10	11
14	Клуб	10	20	18	15	12	16	11	18	14	20
15	Комбинат бытового обслуживания	24	25	26	27	18	13	14	15	16	17
16	Отделение связи	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
17	Склад строительных материалов	4	4	3	5	4	3	4	5	5	4
18	Баня с прачечной	15	23	22	18	20	24	17	18	10	11
19	Столовая	15	10	23	65	40	40	24	15	10	16
20	Медицинский пункт	3	2	3	4	2	4	6	3	3	4
21	Школьная мастерская	17	16	17	18	17	16	15	18	16	17
22	Насосная станция	25	18	20	25	20	18	25	16	30	20
23	Продовольственный склад	3	3	4	5	4	4	5	5	3	5
24	Пилорама	25	35	28	16	22	20	25	30	26	24
25	Коровник	26	20	28	16	18	22	20	32	23	22
26	Телятник	12	23	17	40	20	42	26	14	20	26
27	Одноквартирные дома	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

28	Двухквартирные дома	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
----	---------------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Таблица 1.2 - Данные для электрического расчета воздушных линий электропередачи

Параметры	Номер схемы									
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Стенка гололёда (мм)	5	10	15	20	5	10	15	20	5	10
Длина ВЛ-10 кВ, L (км)	11	12	13	14	10	9	7	8	9	10
Расстояние от ТП-35/10 кВ до нагрузки S_I , l_I (км)	5	4,5	6	4	5	3,5	4	4,5	5,5	5
Величина нагрузки S_I , (кВ·А)	350	450	300	400	500	550	350	400	450	500
Ток короткого замыкания в точке K_I , $I_{KI}^{(3)}$ (кА)	1,5	1,9	1,7	1,8	2,0	1,6	1,1	1,3	1,4	1,2

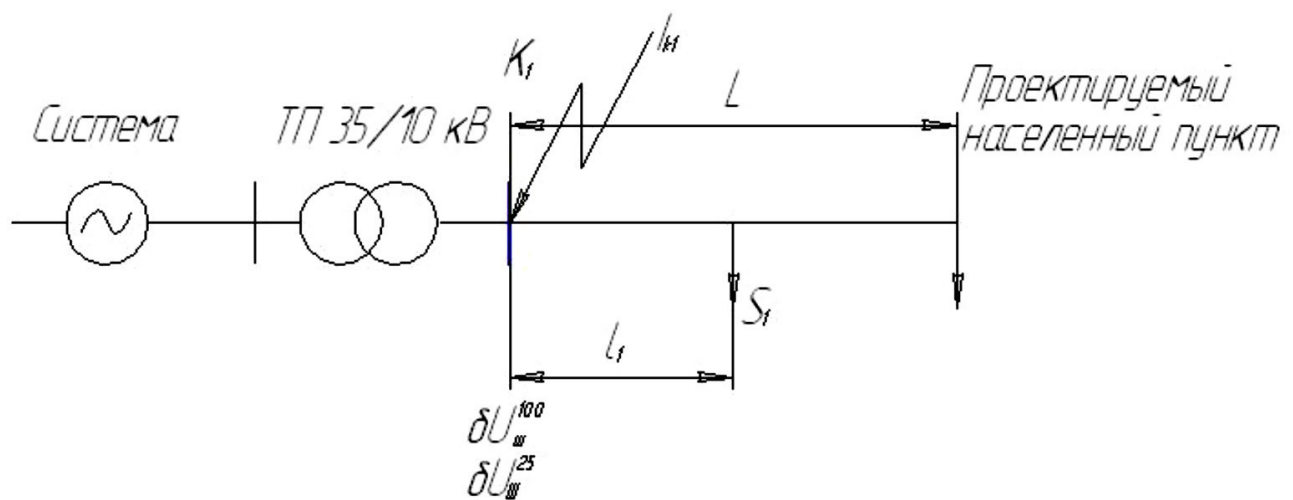


Рисунок 1.1 - Расчетная схема ВЛ-10 кВ

Таблица 1.3 - Данные для проверки сети на запуск асинхронного короткозамкнутого электродвигателя

Вариант	Запускаемый двигатель, $D1$							Работающий двигатель, $D2$	
	P_n (кВт)	число об/мин	I_n (А)	κ_i	$\cos\varphi_n$	$m_n = \frac{M_n}{M_n}$	$M_{c^*} = \frac{M_c}{M_n}$	$m_{max2} = \frac{M_{max2}}{M_{n2}}$	$M_{c^*} = \frac{M_{c2}}{M_{n2}}$
0	15	3000	28	7,0	0,80	1,2	0,30	2,2	0,85
1	18	3000	30	7,5	0,92	1,2	0,31	2,2	0,90
2	22	3000	37	7,5	0,90	1,2	0,32	2,2	0,86
3	30	3000	49	7,5	0,92	1,2	0,30	2,2	0,89
4	15	1500	25	7,5	0,90	2,0	0,33	2,2	0,85
5	18	1500	30	7,5	0,91	2,0	0,30	2,2	0,86
6	22	1500	37	7,5	0,91	2,0	0,31	2,2	0,90
7	11	1000	19	7,0	0,90	2,0	0,29	2,2	0,90
8	15	1000	27	7,0	0,85	2,0	0,31	2,2	0,91
9	18	1000	30	7,0	0,91	2,0	0,30	2,2	0,87

2. Требования к оформлению расчетно-пояснительной записки

Расчетно-пояснительная записка должна содержать следующие разделы:

1. Задание на проектирование (выдается преподавателем).
2. Титульный лист.
3. Содержание.
4. Введение.
5. Теоретическая часть.
6. Практическая часть
 - 6.1. Исходные данные.
 - 6.2. Выбор количества и мест установки трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ.
 - 6.3. Выбор трассы ВЛ-0,4 кВ.
 - 6.4. Расчет электрических нагрузок потребителей.
 - 6.5. Расчет нагрузок сети 0,4 кВ.
 - 6.6. Электрический расчет ВЛ-0,38 кВ.
 - 6.7. Выбор сечения провода по нагреву рабочим током.
 - 6.8. Проверка на механическую прочность.
 - 6.9. Проверка по допустимой потере напряжения.
 - 6.10. Проверка на возможность пуска асинхронного короткозамкнутого электродвигателя.
 - 6.11. Проверка на термическую стойкость в режиме короткого замыкания.
 - 6.12. Электрический расчет ВЛ-10 кВ.
 - 6.13. Выбор сечения провода по нагреву рабочим током.
 - 6.14. Проверка провода по допустимой потере напряжения.
 - 6.15. Расчет токов короткого замыкания в ВЛ-10 и 0,4 кВ.
 - 6.16. Расчет и выбор аппаратов защиты ВЛ-0,4 кВ и силового трансформатора 10/0,4 кВ для одной ТП.
7. Выводы и заключения.
8. Список используемой литературы.

Расчетно-пояснительную записку выполняют на листах формата А4 (210x297мм) на одной стороне листа. Первая страница расчетно-пояснительной записки - задание на проектирование, вторая страница - титульный лист (*приложение 1*), третья страница - содержание. Содержание размещается в рамке с узким штампом, а название всех последующих разделов курсового проекта размещается в рамке с широким штампом, остальные страницы в рамках с узким штампом. Расчетно-пояснительная записка имеет шифр:

КП 00.00.00.00.00 ПЗ,

где КП - курсовой проект, 00.00.00 - код специальности (35.02.08), 00 - порядковый номер студента в общем списке, 00 - год выполнения проекта, ПЗ - пояснительная записка.

Объем расчетно-пояснительной записки не должен превышать 35 страниц машинописного текста.

Сокращение слов допускаются только общепринятые, например, ПУЭ, ПТЭ, СНиП и т.п. Перенос слов в заголовках не допускается.

Все формулы, рисунки и таблицы должны иметь номер. Рисунки и таблицы должны иметь названия.

Нумерация выполняется сквозная или в пределах раздела.

При многократно повторяющихся однотипных расчетах приводится один пример, а остальные результаты сводятся в таблицу.

2.1. Требования к графической части курсового проекта.

Графическая часть курсового проекта состоит из 1 листа формата А1, на котором размещается план (схема) сельского населенного пункта с нанесением электрической сети 10 и 0,4 кВ. Для рассчитанных воздушных линий должны быть указаны:

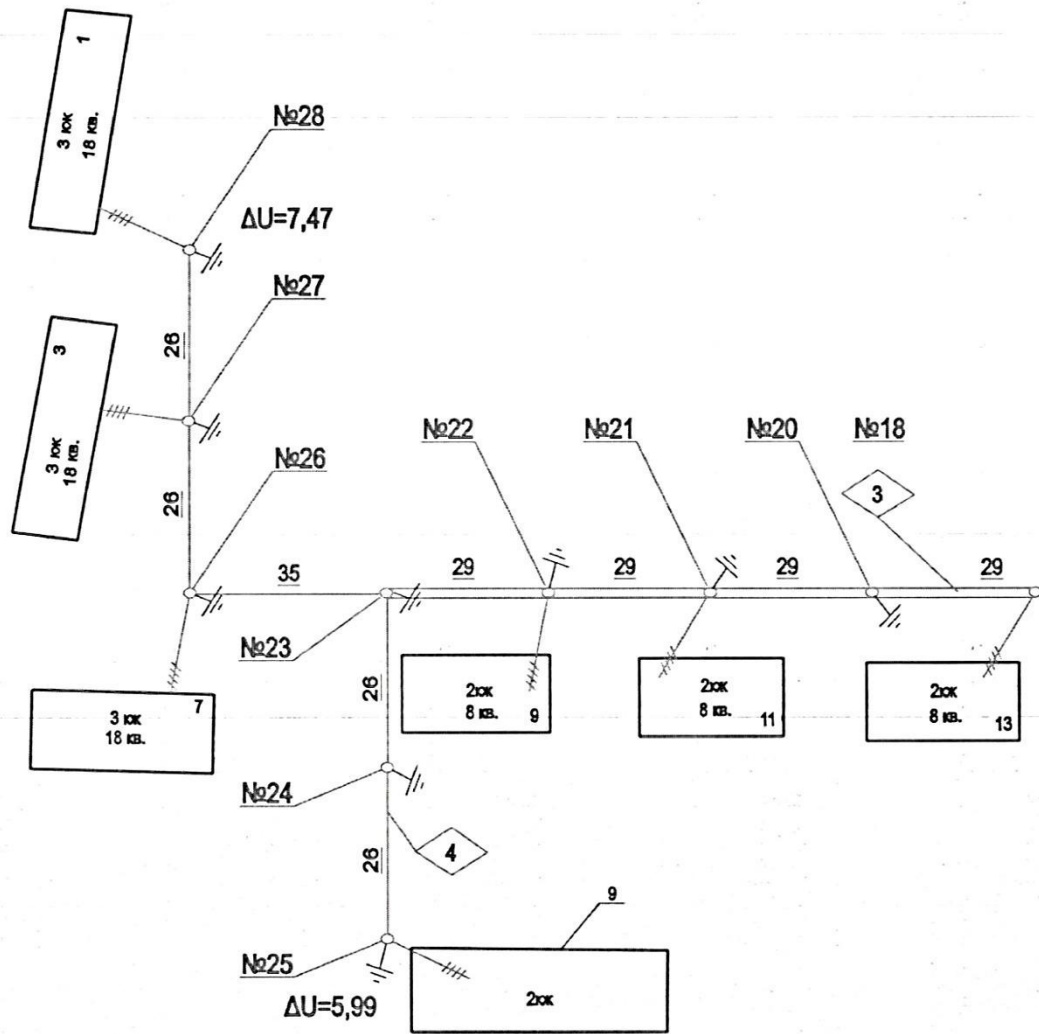
- Количество, марка и сечение провода;
- Потеря напряжения в конце каждой линии;
- Повторное заземление нулевого провода;
- Нумерация опор;
- Промежуточный пролет.

Повторное заземление выполняется на всех анкерных опорах и на опорах, с которых запитаны животноводческие помещения, а также здания, где возможно большое скопление людей.

Образец оформления графического листа приведен на рисунке 1.2, графический лист имеет шифр:

КП 00.00.00.00.00 ГЧ,

где КП - курсовой проект, 00.00.00 - код специальности (35.02.08), 00 - порядковый номер студента в общем списке, 00 - год выполнения проекта, ГЧ - графическая часть.



Условные обозначения

Условное обозначение	Расшифровка условного обозначения
—	ВЛ-0,38 кВ
—	ВЛ-10 кВ
+	Повторное заземление нулевого провода
—	Светильник уличного освещения
$\Delta U=3,2\%$	Потери напряжения в линии
○	КТП суммарная нагрузка номинальная мощность
126,2 160	порядковый номер
СИП 50×4	количество, марка и площадь сечения проводов ВЛ

Экспликация помещений по зонам ТП

№ на плане	Наименование потребителей электроэнергии	Максимальная нагрузка, кВт		Макс. мощ. СИП-4...0,6/10 отключенный к вводу, кВт	Провод отключенный к вводу
		Дневная	Вечерняя		
КТП-Т(В-В) № 8					
		400			
1	3 кв. кирпичный жилой дом	3*5,1	3*8,5		3*(2x16)
2	2 кв. кирпичный жилой дом	2*5,1	2*8,5		2*(2x16)
3	Жилой дом	4*5,1	4*8,5		4*(2 x 16)
4	Кирпичный жилой дом	6*5,1	6*8,5		6*(2x16)
5	2 эт. кирпичный жилой дом	3*5,1	3*8,5		3*(4x16)
6	2 эт. 8 кв. кирпичный жилой дом	4*19	4*27		4*(4x16)
7	2 эт. 16 кв. кирпичный жилой дом	30	43		4x16
8	3 эт. 16 кв. кирпичный жилой дом	3*33	3*47		3*(4x16)
9	Интернет	30	20		4x16
10	Котельная	55	55		4x25
11	Гараж	5	2		4x16
	Уличное освещение		2		
	Расчетная мощность	175	255		

С-3-61410-РД					
Расшифровка ВЛ-0,4 кВ					
№	Исполн.	Вед.	10 д.к.	Введен	Дата
Раздел 4.			Страниц	Лист	Листов
Рабочая документация			Р	8	
Гип: План электрических сетей					
К. введ.: 0,38-10 кВ					
Проект: М 1:1000					
Разработчик:					

Рисунок 1.2 - Фрагмент листа графической части

МЕТОДИКА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

1. Выбор количества и мест установки трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ

Для снижения суммарной длины и сечения провода линий электропередачи ТП располагают по возможности в центре электрических нагрузок. При этом подстанция должна устанавливаться на участке:

- Незатопляемом ливневыми или паводковыми водами;
- Иметь удобный подход линии высокого напряжения;
- Не загромождать проезд транспорту;
- Не создавать помех в нормальной жизни жителей посёлка.

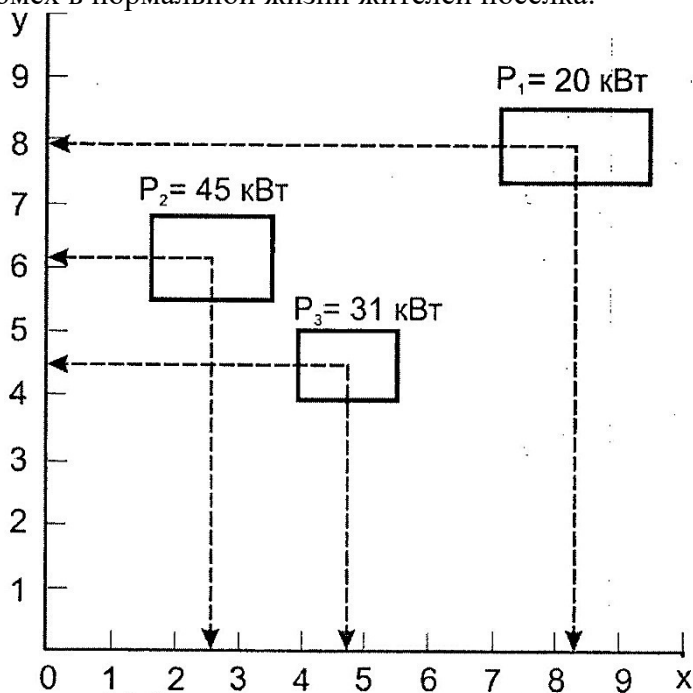


Рисунок 1.1 - Определение центра электрических нагрузок

Центр электрических нагрузок определяют графоаналитическим методом. Для этого необходимо выделить группу потребителей, для которой планируется установка трансформаторной подстанции. Затем для каждой группы наносят координатные оси. Начало координат выбирается произвольно. На координатные оси наносятся деления с шагом 0,5 см (рис.1.1). Из центра каждой нагрузки проводятся перпендикуляры на ось x и ось y . Установленную мощность и координаты нагрузок сводят в таблицу.

Таблица 1.1 - Установленная мощность и координаты электрических нагрузок

№ потребителя	P (кВт)	x (см)	y (см)
1			
2			
3			
...			

Координаты центра нагрузок $x_{ц}$ и $y_{ц}$ определяются по формулам:

$$x_{ц} = \frac{\sum_{i=1}^n P_i x_i}{\sum_{i=1}^n P_i} = \frac{P_1 x_1 + P_2 x_2 + \dots}{P_1 + P_2 + \dots}, \quad y_{ц} = \frac{\sum_{i=1}^n P_i y_i}{\sum_{i=1}^n P_i} = \frac{P_1 y_1 + P_2 y_2 + \dots}{P_1 + P_2 + \dots} \quad (1.1)$$

где P_i - полная мощность i -ой нагрузки, кВт; x_i и y_i - проекции центров нагрузок соответственно на ось x и ось y ; $\sum P_i$ - сумма установленных мощностей всех нагрузок.

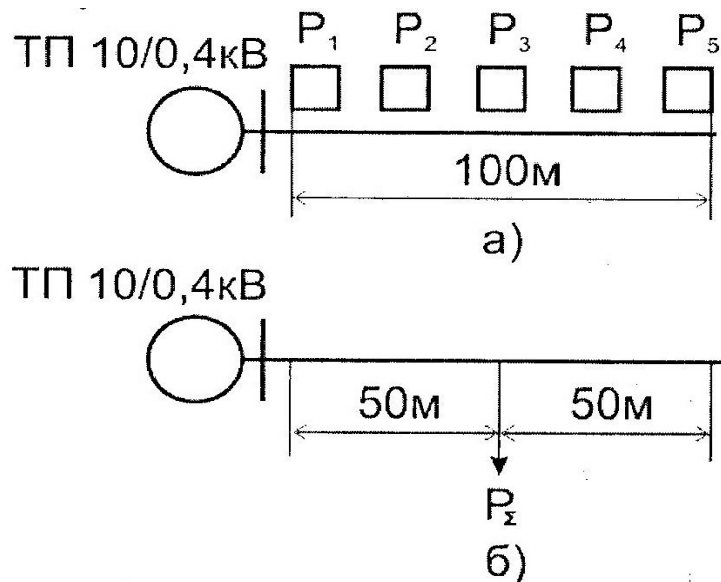


Рисунок 1.2 - Суммирование однородных нагрузок:
а) рассредоточенная нагрузка; **б)** сосредоточенная нагрузка

Группу многоквартирных домов можно заменить сосредоточенной нагрузкой (рис.1.2, б). Для этого установленную мощность одного дома надо умножить на количество домов и на коэффициент одновременности:

$$S_{\Sigma} = P \cdot n \cdot k_o, \quad (1.2)$$

где P - установленная мощность одного потребителя; n - количество потребителей; k_o - коэффициент одновременности (таблица 2, приложения).

Суммарная сосредоточенная нагрузка прикладывается в середине участка, занимаемого рассредоточенной нагрузкой (рис.1.2, а-б).

2. Выбор трассы ВЛ-0,4 кВ

При выборе трассы ВЛ-0,4 кВ необходимо соблюдать следующие требования:

- Для сельских населенных пунктов рекомендуется применять КТП упрощенного типа.
- От таких подстанций мощностью до 250 кВ·А могут быть запитаны 3 фидера (отходящих линии) напряжением 0,4 кВ, а мощностью 250 кВ·А и более - 5 фидеров. Нагрузки по фидерам должны распределяться по-возможности равномерно.
- Линия электропередачи не должна возвращаться назад к подстанции. Если трасса ВЛ дважды поворачивает, как это показано на рис.2.1(а), то потери электроэнергии на участке **а-в** удваиваются.
- Внутренний угол поворота ВЛ не должен быть меньше 90^0 (рис.2.1,б).
- Отпайки от воздушной линии и пересечения её с другими воздушными линиями электропередачи или линиями связи выполняют под прямым углом.
- У тупиковой КТП 10/0,4 кВ с воздушным вводом, ВЛ-0,4 кВ могут отходить с трех сторон, с четвертой стороны подходит ВЛ-10 кВ.
- Производственные и бытовые нагрузки следует запитывать от разных подстанций. Пример возможной конфигурации ВЛ-0,4 кВ показан на рисунке 2.2.

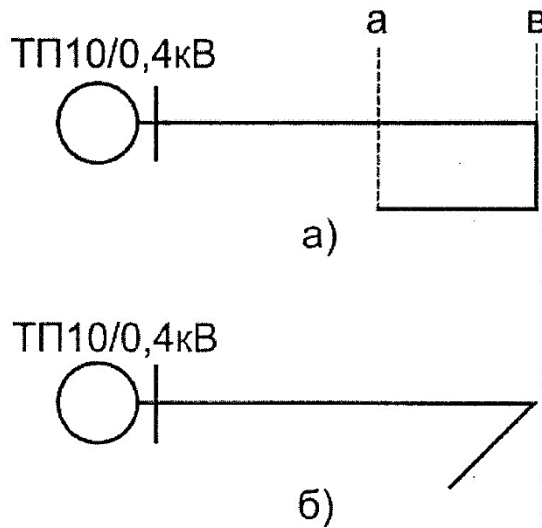


Рисунок 2.1 - Неправильная конфигурация трассы ВЛ-0,4 кВ:
а) возврат ВЛ; *б)* острый угол поворота трассы

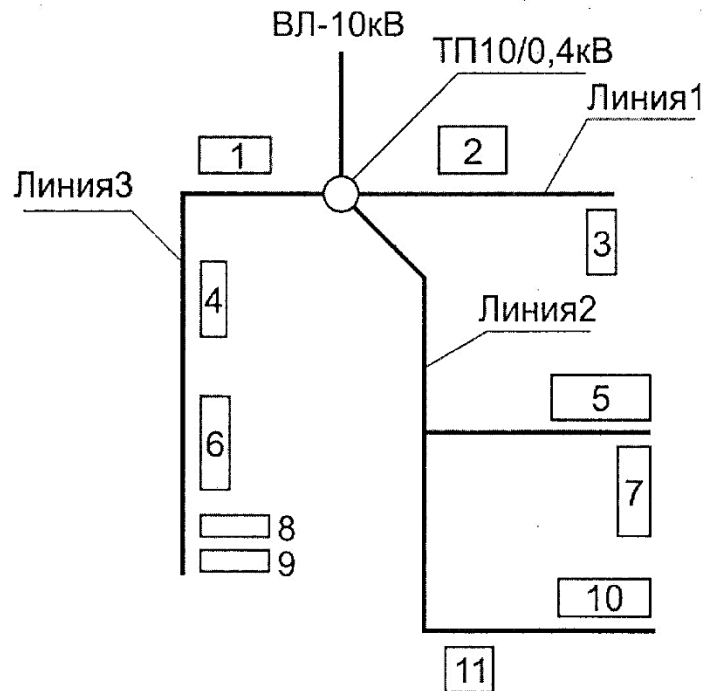


Рисунок 2.2 - КТП 10/0,4 кВ с питающей и отходящими линиями

3. Расчет электрических нагрузок потребителей

Для каждого потребителя рассчитывают коэффициент корректировки нагрузок:

$$K_k = \frac{P_{уст.з.}}{P_{уст.т.}}, \quad (3.1)$$

где $P_{уст.з.}$ - установленная мощность потребителя приведенная в задании;
 $P_{уст.т.}$ - установленная мощность потребителя, приведенная в таблице 1 (приложения).

На этот коэффициент умножают значения активной и реактивной нагрузки, приведенные в таблице 1 (приложения):

$$\begin{aligned} P'_D &= P_D \cdot K_k & P'_B &= P_B \cdot K_k \\ Q'_D &= Q_D \cdot K_k & Q'_B &= Q_B \cdot K_k \end{aligned} \quad (3.2)$$

Затем рассчитывают полную мощность потребителя:

$$S_D = \sqrt{P_D'^2 + Q_D'^2} \quad S_B = \sqrt{P_B'^2 + Q_B'^2} \quad (3.3)$$

Полученные результаты сводят в таблицу 3.1.

Таблица 3.1 - Нагрузки потребителей

№	Наименование потребителя	K_K	Дневной максимум			Вечерний максимум		
			P'_D (кВт)	Q'_D (кВар)	S'_D (кВ·А)	P'_B (кВт)	Q'_B (кВар)	S'_B (кВ·А)
1								
2								
3								
...								

Для жилых домов рассчитывают полную нагрузку одной квартиры. Чтобы определить нагрузку многоквартирного дома необходимо нагрузку одной квартиры умножить на количество квартир в доме и на коэффициент одновременности для данного количества квартир (таблица 2, приложения). Вариант жилого дома (с плитой на газе или с электроплитой) студенты выбирают самостоятельно.

4. Расчет нагрузок ВЛ-0,4 кВ

Прежде чем приступить к расчету сечения провода необходимо определить нагрузку по участкам ВЛ. Для этого составляют расчетную схему, на которой указывают нагрузки потребителей и длины участков линии в километрах (рисунок 4.1).

Группы многоквартирных домов можно заменить сосредоточенной нагрузкой, как это делалось при определении центра электрических нагрузок (раздел 1), только вместо установленной мощности (P) берут полную мощность (S).

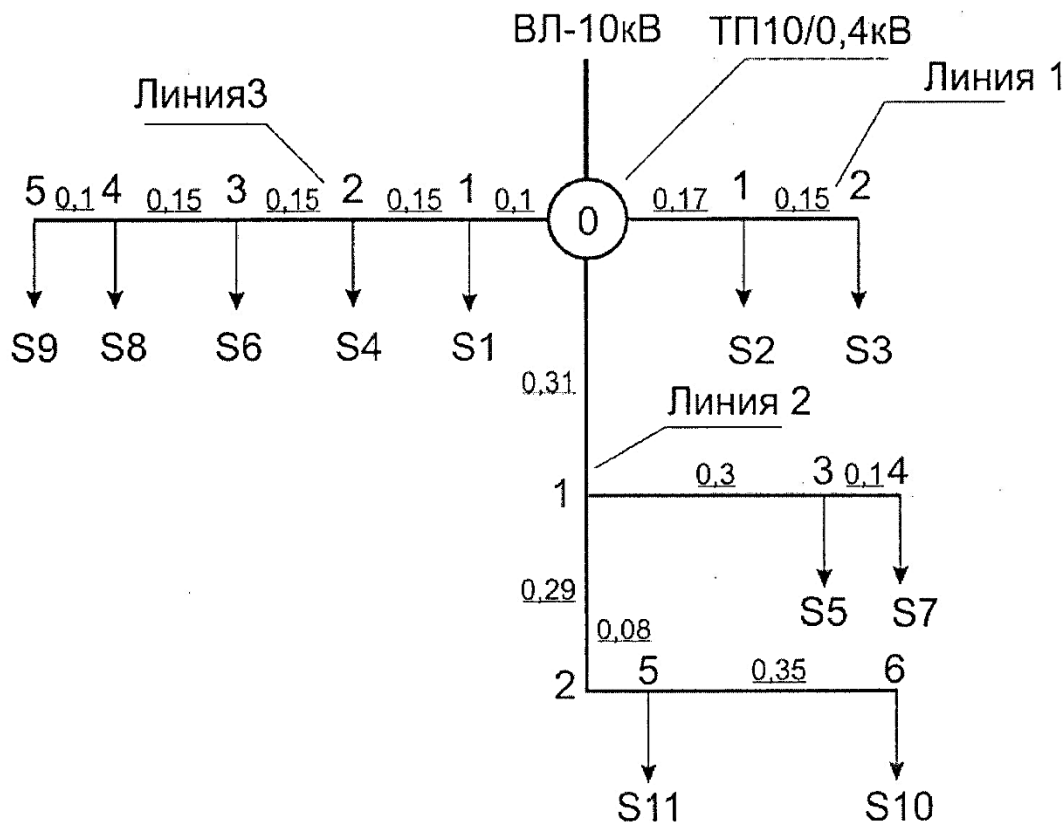


Рисунок 4.1 - Расчетная схема ВЛ-0,4 кВ

Если от ТП 10/0,4 кВ питается только производственная нагрузка, расчет ведут по дневному максимуму (S_D), если только бытовая (жилые дома) - по вечернему максимуму (S_B). Когда от подстанции питается смешанная нагрузка, рассчитывают дневной и вечерний максимум и выбирают больший.

Далее суммируют нагрузки потребителей на каждом участке воздушной линии напряжением 0,4 кВ: суммирование начинают с последнего участка и производят с использованием специальных таблиц (таблица 5, приложения). К большей нагрузке прибавляют добавку от меньшей нагрузки (ΔS). Например, необходимо сложить три нагрузки: $S_1 = 10 \text{ кВ}\cdot\text{А}$, $S_2 = 5 \text{ кВ}\cdot\text{А}$ и $S_3 = 7 \text{ кВ}\cdot\text{А}$. Сначала к нагрузке S_1 прибавляем добавку от нагрузки S_2 ($\Delta S_2 = 3$):

$$S_1 + S_2 = 10 + 3 = 13 \text{ кВ}\cdot\text{А} \quad (4.1)$$

Затем к полученной сумме прибавляем добавку от третьей нагрузки ($\Delta S_3 = 4,2$):

$$(S_1 + S_2) + \Delta S_3 = 13 + 4,2 = 17,2 \text{ кВ}\cdot\text{А} \quad (4.2)$$

Для определения мощности ТП 10/0,4 кВ арифметически суммируют нагрузки на головных участках всех ВЛ-0,4 кВ. Полученный результат умножают на коэффициент роста нагрузок K_p .

Если динамика роста нагрузок не известна, принимают $K_p = 1,2$.

Затем выбирают ближайшую большую стандартную мощность трансформаторной подстанции. Стандартные мощности ТП 10/0,4 кВ следующие: 25; 40; 63; 100; 160; 250; 400; 630 кВ·А. Полученные результаты расчета сводятся в таблицу 4.1.

Таблица 4.1 - Нагрузки ВЛ-0,38 кВ

Расчетный участок	Длина (км)	Расчетная нагрузка (кВ·А)
ТП 1		
Линия 1		
Уч ₀₋₁		
...		
Линия 2		
Уч ₀₋₁		
...		
Линия 3		
Уч ₀₋₁		
...		
Суммарная нагрузка ТП 1		

5. Электрический расчет ВЛ-0,4 кВ

Сечение провода выбирают по длительному допустимому току и проверяют по механической прочности и допустимой потере напряжения. Один фидер подстанции, питающий производственную нагрузку, проверяется на возможность пуска мощного асинхронного электродвигателя с короткозамкнутым ротором.

Так как линия выполнена самонесущим изолированным проводом (СИП), дополнительно производится проверка на термическую стойкость в режиме короткого замыкания. В соответствии с п.2.4.13 и п.2.4.16 ПУЭ воздушные линии электропередачи с самонесущими проводами (ВЛИ) выполняются проводом одного сечения по всей длине линии. По условиям механической прочности сечение фазных проводов магистральной линии должно быть не менее 50 мм^2 .

Так как сечение провода принято одинаковым по всей длине линии расчет ведут по току головного участка. Зная полную мощность, определяют расчетный ток:

$$I_{0-1} = \frac{S_{0-1}}{\sqrt{3}U_L}, \quad (5.1)$$

где I_{0-1} - ток на головном участке, А; S_{0-1} - нагрузка головного участка, кВ·А; U_L - номинальное линейное напряжение, кВ.

Полученный результат сравнивают с допустимыми значениями тока для проводов воздушной линии (таблица 7, приложения) и выбирают провод такого сечения, чтобы допустимый длительный ток был не меньше расчетного.

Выбранный провод проверяют по допустимой потере напряжения, для этого определяем фактическую потерю напряжения на участке:

$$\Delta U_{уч} = \frac{Sl}{U_n} (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi), \quad (5.2)$$

где S - нагрузка на участке ВЛ, кВ·А; l - длина участка, км; U_n - номинальное линейное напряжение, кВ; r_0 - удельное активное сопротивление провода, Ом/км; $\cos \varphi$ - коэффициент мощности; x_0 - удельное индуктивное сопротивление провода, Ом/км; $\sin \varphi$ - $\sin \arccos \varphi$.

Суммируют потери напряжения всех участков линии:

$$\Delta U_{\Phi} = \Delta U_{уч0-1} + \Delta U_{уч1-2} + \dots + \Delta U_{учn-(n+1)} \quad (5.3)$$

Сравнивают фактическую потерю напряжения с допустимой потерей:

$$\Delta U_{\Phi} \leq \Delta U_{доп} \quad (5.4)$$

Если данное условие не выполняется, необходимо взять сечение провода на ступень выше и повторить расчет.

Рекомендованное допустимое значение потери напряжения для ВЛ-0,4 кВ составляет $\Delta U_{доп} = 6\%$ от номинального напряжения, для ВЛ-10 кВ ($\Delta U_{доп} = 3,5\%$).

Если линия 0,4 кВ питает асинхронные электродвигатели мощностью более 10 кВт, такую линию необходимо проверить на возможность пуска и устойчивой работы электродвигателя.

Для проверки сети на возможность пуска электродвигателя D1 необходимо рассчитать следующие параметры.

Активное и индуктивное сопротивление линии 0,4 кВ:

$$r_l = r_0 \cdot l, \quad x_l = x_0 \cdot l, \quad (5.5)$$

где r_0 - удельное активное сопротивление провода, Ом/км; x_0 - удельное индуктивное сопротивление провода, Ом/км (таблица 7, приложения); l - длина линии, км.

Сопротивление сети:

$$r_c = r_m + r_l, \quad x_c = x_m + x_l, \quad (5.6)$$

где r_m и x_m - активное и индуктивное сопротивление трансформатора, принимается в зависимости от номинальной мощности трансформатора (таблица 11, приложения).

Коэффициент мощности двигателя при пуске:

$$\cos \varphi_n = 2 \cdot \cos \varphi_n \cdot m_n / k_i, \quad (5.7)$$

где k_i - кратность пускового тока двигателя ($k_i = 5 \dots 7$); $\cos \varphi_n$ - номинальный коэффициент мощности электродвигателя.

Потеря напряжения в электрической сети в относительных единицах:

$$\Delta U_n^* = \frac{\sqrt{3}(r_c \cos \varphi_n + x_c \sin \varphi_n) I_n}{U_n}, \quad (5.8)$$

где I_n - пусковой ток электродвигателя ($I_n = I_n \cdot k_i$), А; $\sin \varphi_n$ - синус угла φ при пуске, определяется по значению $\cos \varphi_n$ (таблица 12, приложения).

Напряжение на шинах 0,4 кВ трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ до пуска электродвигателя в относительных единицах:

$$U_{ш}^* = \frac{U_{ш}}{U_n} = \frac{U_n + \delta U}{U_n}. \quad (5.10)$$

Напряжение на зажимах электродвигателя при пуске в относительных единицах:

$$U_n^* = \frac{U_{ш}^*}{1 + \Delta U_n^*}. \quad (5.11)$$

Кратность пускового момента двигателя с учетом снижения напряжения при пуске:

$$m'_n = U_n^2 \cdot m_n, \quad (5.12)$$

где $m_n = M_n / M_H$ - кратность пускового момента при номинальном напряжении.

Условие пуска электродвигателя D1:

$$1 \geq \frac{\eta_3 M_{с.}^*}{m'_n}, \quad (5.13)$$

где $M_{с.}^*$ - момент сопротивления рабочей машины.

Максимальный момент двигателя D2 с учетом снижения напряжения при пуске:

$$m'_{max2} = U_n^{2*} \cdot m_{max2}, \quad (5.14)$$

где U_n^{2*} - напряжение на зажимах двигателя D2 при пуске двигателя D1 равно напряжению на зажимах запускаемого двигателя D1, $m_{max} = M_{max} / M_H$ - кратность максимального момента при номинальном напряжении.

Условие устойчивой работы двигателя D2:

$$1 \geq \frac{\eta_3 M_{с.2}^*}{m'_{max2}}. \quad (5.15)$$

При проверке СИП на термическую устойчивость должно выполняться условие:

$$I_{к.р} \leq I_{к.д}, \quad (5.16)$$

где $I_{к.р}$ - расчетное значение односекундного тока короткого замыкания в начале ВЛ-0,4 кВ; $I_{к.д}$ - допустимое по условиям термической стойкости значение тока короткого замыкания (таблица 7, приложения). При токах более 1 кА автоматические выключатели серии ВА работают в независимой части время - токовой характеристики, где время срабатывания (τ) равно 0,02 с. Поэтому приведенные в таблице 7 значения $I_{к.д}$ надо умножить на коэффициент:

$$k = 1 / \sqrt{\tau}.$$

Расчетное значение тока короткого замыкания в начале ВЛ-0,38 кВ:

$$I_{к.расч} = \frac{400}{\sqrt{3} Z_{T1}}, \quad (5.17)$$

где Z_{T1} - сопротивление прямой последовательности силового трансформатора 10/0,4 кВ, приведенное к напряжению 0,4 кВ (таблица 11, приложения).

Результаты произведенного расчета ВЛ-0,4 кВ сводятся в таблицу 5.1.

Таблица 5.1 - Результаты электрического расчета ВЛ-0,4 кВ

Расчетный участок	Длина (км)	Расчетная нагрузка (кВ·А)	Потеря напряжения ΔU (В)	Марка и сечение провода
ТП 1				
Линия 1				...
Уч ₀₋₁				
Уч ₁₋₂				
...	
Линия 2				...

...	
Линия 3				
...
Суммарная нагрузка ТП 1	$S_{\Sigma}=(S_{л1}+S_{к2}+S_{л3}) \cdot K_p$			
Номинальная мощность ТП 1				
ТП 2				
Линия 1				
...

6. Расчет нагрузок ВЛ-10 кВ

Исходя из схемы ВЛ-10 кВ (рисунок 6.1) составляют расчетную схему, на которой указывают величины нагрузок и длины участков линии в километрах (рисунок 6.2). Нагрузками служат суммарные нагрузки трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ и заданная в исходных данных нагрузка S_1 . При расчете ВЛ-10 кВ нагрузки линий 0,4 кВ приводят к напряжению 10 кВ, то есть учитывают потери в трансформаторах 10/0,4 кВ.

В данном случае потерями можно пренебречь, так как они не превышают 10% от величины нагрузок.

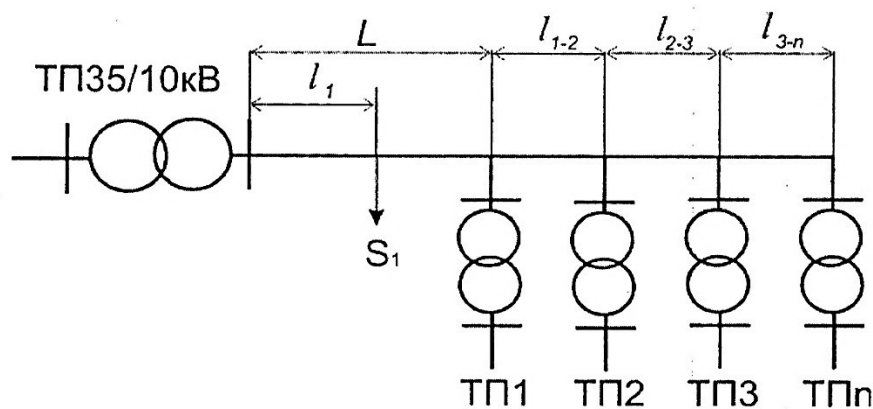


Рисунок 6.1 - Схема ВЛ-10 кВ

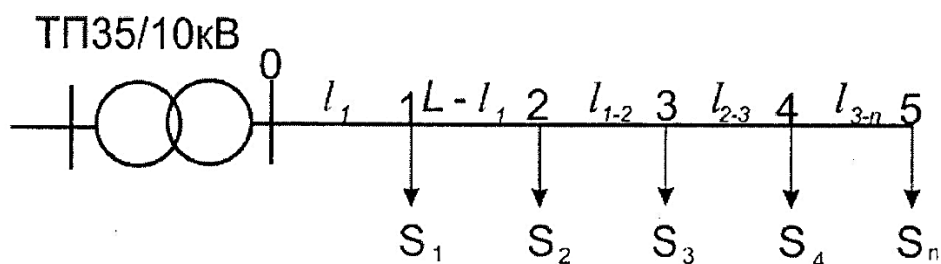


Рисунок 6.2 - Расчетная схема ВЛ-10 кВ

Суммирование нагрузок производится аналогично ВЛ-0,4 кВ. Отличие состоит в том, что при этом используется таблица суммирования нагрузок в сетях напряжением 6...35 кВ (таблица 13, приложения).

7. Электрический расчет ВЛ-10 кВ

Расчет сечения проводов линии 10 кВ производится аналогично расчету линии 0,4 кВ: выбирают сечение провода по длительному допустимому току, полученное сечение проверяют по условиям механической прочности и допустимой потере напряжения. Отличие состоит в том, что минимальное допустимое сечение неизолированного провода зависит от его марки и стенки гололеда (таблица 8, приложения). Рекомендованная допустимая потеря напряжения $\Delta U=3,5 \%$. Рекомендованная марка провода АС.

Сечение провода принято одинаковым по всей длине линии, поэтому расчет ведем по току головного участка:

$$I_{0-1} = \frac{S_{0-1}}{\sqrt{3}U_{л}}, \quad (7.1)$$

где I_{0-1} - ток на головном участке, А; S_{0-1} - нагрузка головного участка, кВ·А; $U_{л}$ - номинальное линейное напряжение, кВ.

Полученный результат сравнивают с допустимыми значениями тока для неизолированного провода (таблица 6, приложения) и выбирают провод такого сечения, чтобы допустимый длительный ток был больше или равен расчетному току.

По указанной в задании стенке гололеда из таблицы 8, приложения выбирают минимальное допустимое сечение неизолированного провода и сравнивают с выбранным по длительно допустимому рабочему току. Для дальнейшей проверки принимают большее из них.

Для принятого провода определяют фактическую потерю напряжения на участке через параметры линии:

$$\Delta U_{уч} = \frac{Sl}{U_{л}} (r_0 \cos \varphi + x_0 \sin \varphi), \quad (7.2)$$

где S - нагрузка на участке ВЛ, кВ·А; l - длина участка, км; $U_{л}$ - номинальное линейное напряжение, кВ; r_0 - удельное активное сопротивление провода, Ом/км; $\cos \varphi$ - коэффициент мощности; x_0 - удельное индуктивное сопротивление провода, Ом/км; $\sin \varphi$ - $\sin \arccos \varphi$.

Или через удельную потерю напряжения:

$$\Delta U_{уч} = \Delta U_{уд} \cdot S_{уч} \cdot l_{уч}, \quad (7.3)$$

где $\Delta U_{уд}$ - удельная потеря напряжения на участке (определяется по номограмме на рисунке 1, приложения); S - нагрузка на участке ВЛ, кВ·А; l - длина участка, км.

Значение $\cos \varphi$ берется из таблицы 4, приложения в зависимости от характера нагрузки (производственная, коммунально-бытовая, смешанная).

Суммируют потерю напряжения всех участков линии:

$$\Delta U_{\phi} = \Delta U_{уч0-1} + \Delta U_{уч1-2} + \dots + \Delta U_{учn-(n+1)} \quad (7.4)$$

Сравнивают фактическую потерю напряжения с допустимой потерей:

$$\Delta U_{\phi} \leq \Delta U_{дон} \quad (7.5)$$

Если данное условие не выполняется, берут сечение провода на ступень выше и повторяют расчет. Полученные результаты сводим в таблицу 7.1.

Таблица 7.1 - Результаты электрического расчета ВЛ-10 кВ

Расчетный участок	Длина (км)	Расчетная нагрузка (кВ·А)	Потеря напряжения ΔU (В)	Марка и сечение провода
Уч ₀₋₁				
Уч ₁₋₂				
...	
Суммарная потеря напряжения				

8. Расчет токов короткого замыкания

Для выбора аппаратов управления и защиты необходимо знать величину токов короткого замыкания. Расчет производим в именованных единицах. Ток короткого замыкания в точке K_1 ($I_{к1}^{(3)}$) приведен в задании. Элементы схемы могут быть представлены полным сопротивлением Z или индуктивным сопротивлением X , если активное сопротивление R составляет менее 10% от полного сопротивления.

Исходя из схемы сети 10/0,4 кВ (рисунок 8.1) составляем эквивалентную схему (рис. 8.2).

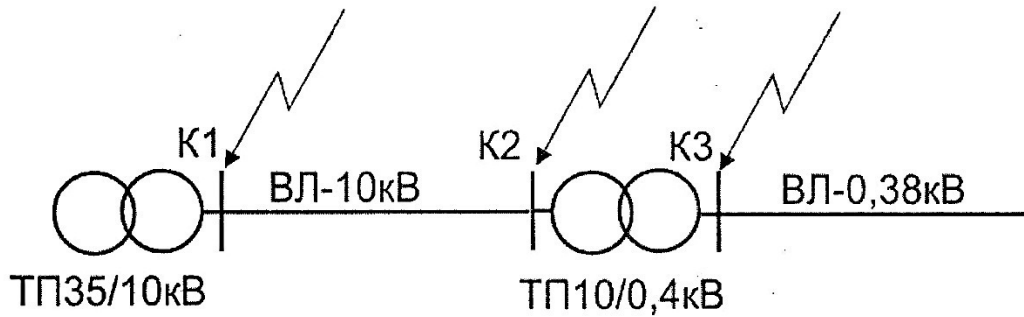


Рисунок 8.1 - Схема сети 10/0,38 кВ

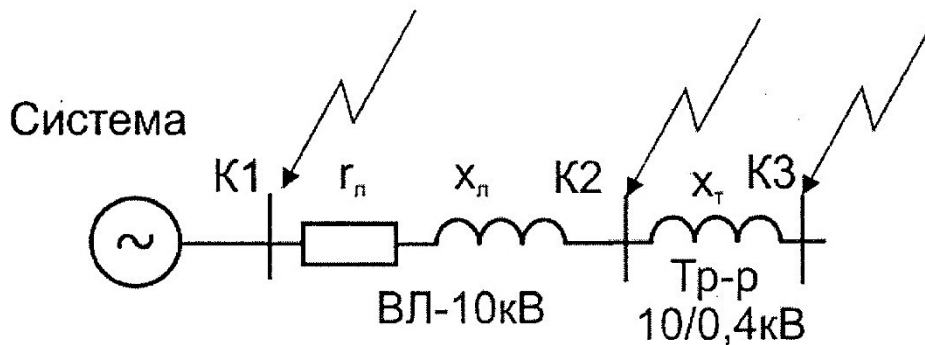


Рисунок 8.2 - Эквивалентная схема сети 10/0,4 кВ

Рассчитываем сопротивление элементов сети.

Система:

$$Z_{сист} = X_{сист} = \frac{(U_n + 5\%)}{\sqrt{3}I_{\kappa 1}^{(3)}} \quad (8.1)$$

ВЛ-10 кВ:

$$r = r_0 \cdot l \text{ (Ом)} \quad (8.2)$$

$$x = x_0 \cdot l \text{ (Ом)} \quad (8.3)$$

$$z = \sqrt{r^2 + x^2} \text{ (Ом)} \quad (8.4)$$

ТП 10/0,4 кВ:

$$Z_{тр} = X_{тр} = \frac{U_{\kappa \%} * U_n^2}{100 * S_n} \text{ (Ом)}, \quad (8.5)$$

где $U_{\kappa \%}$ - напряжение короткого замыкания трансформатора (таблица 10, приложения); U_n - номинальное напряжение трансформатора (принимается равным вторичному напряжению, так как сопротивление трансформатора используется для расчета тока короткого замыкания со стороны 0,4 кВ); S_n - номинальная мощность трансформаторной подстанции.

Находим токи трехфазного короткого замыкания.

Точка K₂:

$$I_{\kappa 2}^{(3)} = \frac{(U_n + 5\%)}{\sqrt{3}(X_{сист} + Z_{ВЛ/10})} \text{ кА} \quad (8.6)$$

Точка K₃:

Сопrotивление ($X_{\text{сист}} + Z_{\text{ВЛ10}}$) приводим к напряжению 0,4 кВ, умножив его на квадрат коэффициента трансформации: $K^2 = (0,4 / 10)^2 = 0,04$.

$$Z' = (X_{\text{сист}} + Z_{\text{ВЛ10}}) \cdot K^2 \text{ (Ом)} \quad (8.7)$$

$$I_{\kappa 3}^{(3)} = \frac{(U_{\text{н}} + 5\%)}{\sqrt{3}(Z' + X_{\text{мп}})} \text{ кА} \quad (8.8)$$

9. Выбор аппаратов защиты трансформатора 10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ

Рассмотрим наиболее распространенный вариант, когда для защиты силового трансформатора 10/0,4 кВ со стороны 10 кВ установлены плавкие предохранители, а на отходящих линиях 0,4 кВ автоматические выключатели. Выбор аппаратов защиты производим для самой нагруженной линии 0,4 кВ одной из трансформаторных подстанций.

9.1 Выбор плавких предохранителей 10 кВ

Номинальное напряжение плавкого предохранителя должно быть равно 10 кВ:

$$U_{\text{нп}} = 10 \text{ кВ} \quad (9.1)$$

По таблице 15, приложения выбираем номинальный ток плавкой вставки по условиям отстройки от бросков намагничивающего тока трансформатора в зависимости от его мощности.

По таблице 16, приложения выбираем соответствующую марку предохранителя.

Проверяем по предельному отключаемому току:

$$I_{\text{мо}} \geq I_{\kappa 2}^{(3)}, \quad (9.2)$$

где $I_{\text{мо}}$ - максимальное значение отключаемого тока (таблица 16, приложения); $I_{\kappa 2}^{(3)}$ - ток трехфазного короткого замыкания в точке K_2 .

9.2 Выбор автоматических выключателей

Номинальное напряжение автоматического выключателя должно быть не менее 380В:

$$U_{\text{на}} \geq 380\text{В} \quad (9.3)$$

Номинальный ток теплового расцепителя:

$$I_n \geq K_n \cdot I_{\text{рн}}, \quad (9.4)$$

где K_n - коэффициент учитывающий характер нагрузки электродвигателей, так как условия работы электродвигателей неизвестны, K_n принимается равным 1,0; $I_{\text{рн}}$ - ток нагрузки, равен току на головном участке линии 0,4 кВ ($I_{\text{рн}} = I_{0-1}$).

Проверяем по устойчивости к отключению максимальных токов короткого замыкания в месте установки автоматического выключателя:

$$I_{\text{св}} \geq I_{\kappa 3}^{(3)}, \quad (9.5)$$

где $I_{\text{св}}$ - номинальная рабочая наибольшая отключающая способность.

По таблице 14, приложения выбираем автоматический выключатель, имеющий требуемые характеристики.

9.3 Согласование по условиям селективности

Для обеспечения селективности работы аппаратов защиты необходимо согласовать автоматический выключатель с плавким предохранителем. Необходимо, чтобы при коротком замыкании в начале линии 0,4 кВ (рисунок 9.1) первым сработал автоматический выключатель, а затем со ступенью выдержки времени (Δt) не менее 0,3с предохранитель. То есть по условиям селективности время срабатывания предохранителя на стороне 10 кВ при коротком замыкании на шинах 0,4 кВ должно соответствовать следующему условию:

$$t_{\text{нп}} \geq t_{\text{ав}} + \Delta t, \quad (9.6)$$

где $t_{ав}$ - время срабатывания автоматического выключателя со стороны 0,4 кВ (определяется по время-токовым характеристикам); Δt - минимальная ступень селективности (при согласовании плавкого предохранителя с автоматом $\Delta t = 0,3с$).

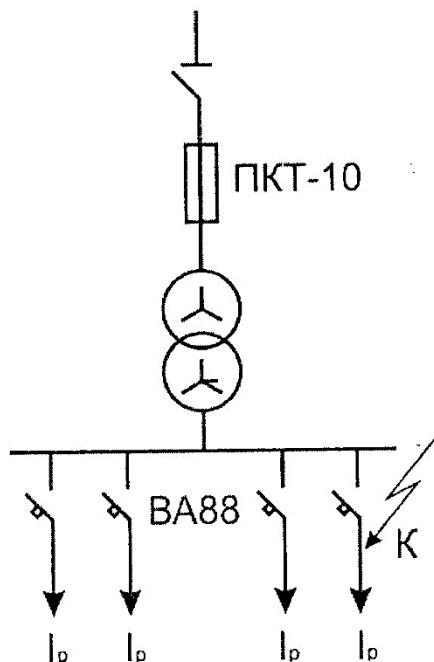


Рисунок 9.1 - Электрическая схема согласования защит

Чтобы определить $t_{ав}$ рассчитываем кратность тока срабатывания автомата:

$$I_a = \frac{I_{K3}^{(3)}}{I_n}, \quad (9.7)$$

где $I_{K3}^{(3)}$ - ток короткого замыкания в точке K_3 ; I_n - ток теплового расцепителя автомата.

Находим эту точку на характеристике автомата (рисунок 2, приложения), так как она находится на независимой части характеристики, $t_{ав} = 0,02с$. Тогда время срабатывания предохранителя должно быть не менее $0,32с$ ($t_{np} \geq 0,32с$).

Для определения t_{np} необходимо рассчитать ток на шинах 0,4 кВ (точка K_3) приведенный к напряжению 10 кВ при коротком замыкании на шинах 0,4 кВ.

Например, ток трехфазного короткого замыкания на шинах 0,4 кВ ($I_{K3}^{(3)}$) равен 3,73 кА, тогда:

$$I'_{K3} = I_{K3}^{(3)} / K = 3730 / 25 = 149 \text{ A}, \quad (9.8)$$

где $K = 10/0,4 = 25$ - коэффициент трансформации трансформатора 10/0,4 кВ.

По время-токовым характеристикам (рисунок 3, приложения) определяем время срабатывания плавкого предохранителя при токе короткого замыкания равным 149 А:

$$t_{np} = 0,5с > 0,32с.$$

Условие селективности выполняется при токе короткого замыкания на шинах напряжением 0,4 кВ равном 3,73 кА. Чтобы проверить выполнение этого условия при всех возможных значениях тока, необходимо построить карту селективности. Порядок построения карты селективности следующий:

➤ Переносим независимую часть характеристики автомата ($t_{ав} = 0,02с$) в координаты «время-ток» (рисунок 9.2).

➤ Переносим в эту же систему координат характеристику предохранителя. Для этого выбираем на ней не менее 3-х точек, для каждой точки определяем ток и время срабатывания предохранителя. Затем приводим токи к напряжению 0,4 кВ. Для этого их умножаем на коэффициент:

$$k = U_B / U_H = 10/0,4 = 25. \quad (9.9)$$

По полученным точкам строим характеристику предохранителя, приведенную к напряжению 0,4 кВ. Пример приведения токов к напряжению 0,4 кВ представлен в таблице 9.1. Расстояние между характеристиками на всем их протяжении должно быть не менее ступени селективности Δt . Если это условие соблюдается, защита будет работать селективно.

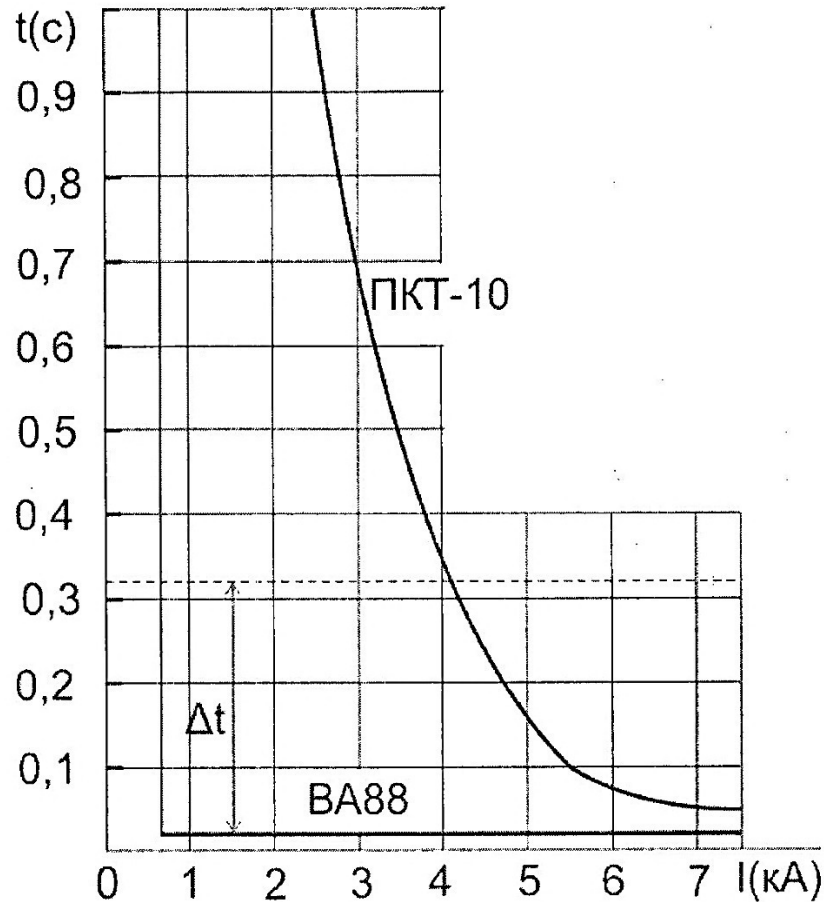


Рисунок 9.2 - Карта селективности

Условие селективности соблюдается при токе короткого замыкания до 4 кА.

Таблица 9.1 - Пример приведения токов срабатывания плавкого предохранителя

Ток короткого замыкания на шинах 10 кВ, (А)	Ток короткого замыкания на шинах 0,4 кВ, (А)	Время срабатывания предохранителя $t_{пр}$ (с)
3850	114	1,0
3730	149	0,5
5000	200	0,12
7500	300	0,05

По условию термической стойкости трансформатора к токам короткого замыкания:

$$t_{пр} \leq 5с. \quad (9.10)$$

Так как в данном случае максимальное значение тока срабатывания предохранителя равно 1с, то условие обеспечения термической стойкости трансформатора выполняется.

10. Выводы и заключение

В выводах и заключениях необходимо в краткой форме описать методику решения задач сформулированных во введении. Например, нагрузки потребителей определялись по справочным таблицам, однородные нагрузки суммировались при помощи коэффициента одновременности, разнородные табличным методом и т.д.

Можно также отметить сложности, с которыми пришлось столкнуться в ходе курсового проектирования и выразить свои пожелания по его совершенствованию.

11. Список используемой литературы

Нормативно-справочная литература:

1. Правила технической эксплуатации электростанций и сетей РФ. СО 153-34.20.501-2003.
2. Правила устройства электроустановок, издание 7. СО 153-34.20.120-2003.
3. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений эл. станций и сетей. СО 34.04.181-2015.
4. Правила эксплуатации электроустановок потребителей. (Утв. Минэнерго РФ Приказ от 13 января 2013 года № 6 Зарегистр. в Министерстве юстиции Российской Федерации 22 января 2013 года, рег. № 4145)
5. Типовая инструкция по эксплуатации и ремонту комплектных РУ 6-10 кВ. ТИ 34-70-025-84. СО 153-34.20.506
6. Инструкция по эксплуатации трансформаторов. Второе издание переработанное и дополненное. РД 34.46.501-78.СО 153 -34.46.501.
7. Методические указания по контролю состояния заземляющих устройств в электроустановках. СО 34.20.525-15
8. СНиП 3.01.04-87 Строительные нормы и правила. "Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов"
9. Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий. М. ВППБ 01-02-95. РД 153-34.0-03.301-15, СО 34.03.301-15.
10. Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТРМ-016-2011, СО 153-34.03.150-2013.
11. РД 34.20.187 (СО 153–34.203187) Методические указания по расчету электрических нагрузок в сетях 0,4 - 110 кВ сельскохозяйственного назначения.

Основные источники:

1. Щербаков Е. Ф. Электроснабжение и электропотребление в сельском хозяйстве: учебное пособие / Е. Ф. Щербаков, Д. С. Александров, А. Л. Дубов. - 2-е изд., стер. - Санкт-Петербург: Лань, 2020. - 392 с. - ISBN 978-5-8114-3114-4. Текст: электронный. - URL: <https://e.lanbook.com/book/130498>
2. Сибикин Ю. Д. Электроснабжение промышленных предприятий и установок: учебное пособие / Ю.Д. Сибикин, М.Ю. Сибикин, В.А. Яшков. - 3-е изд., перераб. и доп. - Москва: ФОРУМ: ИНФРА-М, 2020. - 367с. - (Среднее профессиональное образование). - ISBN 978-5-00091-612-4. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1111404>
3. Хорольский В. Я. Эксплуатация систем электроснабжения: учеб. пособие / В.Я. Хорольский, М.А. Таранов. - М.: ИНФРА-М, 2019. - 288 с. - (Среднее профессиональное образование). - ISBN 978-5-16-014458-0. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1020288>
4. Малафеев С.И. Надежность электроснабжения: учебное пособие / С.И. Малафеев. - 2-е изд., испр. - Санкт-Петербург: Лань, 2018. - 368 с. - ISBN 978-5-8114-1876-3. URL: <https://e.lanbook.com/book/101833>
5. Эксплуатация линий распределительных сетей систем электроснабжения: Учебное пособие / Привалов Е.Е., Ефанов А.В., Ястребов С.С. - Ставрополь: СтГАУ - "Параграф", 2018. - 168 с.: ISBN. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znanium.com/catalog/product/976989>
6. Шеховцов В. П. Справочное пособие по электрооборудованию и электроснабжению: учебное пособие. - 3-е изд. - Москва: ИНФРА-М, 2019. - 136с. – СПО. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znanium.com/catalog/product/1000152>

7. Кокин С.Е. Проектирование подстанций распределительного электросетевого комплекса: учебное пособие для СПО/ Кокин С.Е., Дмитриев С.А. - Текст: электронный. - Саратов, Екатеринбург: Профобразование, Уральский федеральный университет, 2020. - 190с. - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/92368.html>. - ЭБС «IPRbooks»

8. Куксин А.В. Релейная защита и автоматические системы управления устройствами электроснабжения: учебное пособие для СПО/ Куксин А.В. - Текст: электронный. - Саратов, Москва: Профобразование, Ай Пи Ар Медиа, 2020. - 179 с. - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/94931.html>. - ЭБС «IPRbooks»

9. Немировский А.Е. Электрооборудование электрических сетей, станций и подстанций [Электронный ресурс]: учебное пособие/ Немировский А.Е., Сергиевская И.Ю., Крепышева Л.Ю. - Электрон. текстовые данные. - Москва, Вологда: Инфра-Инженерия, 2020. - 174 с. - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/98362.html>. - ЭБС «IPRbooks»

Дополнительные источники:

1. Сивков А.А. Основы электроснабжения [Электронный ресурс]: учебное пособие/ Сивков А.А., Герасимов Д.Ю., Сайгаш А.С. - Электрон. текстовые данные. - Томск: Томский политехнический университет, 2014. - 174 с. - Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/34694.html>. - ЭБС «IPRbooks»

2. Янукович Г. И. Электроснабжение сельского хозяйства: Практикум / Янукович Г.И., Протосовицкий И.В., Зеленькевич А.И. - Москва: НИЦ ИНФРА-М, Новое знание, 2015. - 516с. - ISBN 978-5-16-010297-9. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znaniyum.com/catalog/product/483152>

3. Васильева Т. Н. Надежность электрооборудования и систем электроснабжения / Т.Н. Васильева. - Москва: Гор. линия - Телеком, 2015. - 152 с.: ил.; ISBN 978-5-9912-0468-2. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znaniyum.com/catalog/product/501253>

4. Лещинская Т.Б., Наумов И.В. Электроснабжение сельского хозяйства. - М.: Колос, 2006 - 655с, ил.

5. Магидин Ф.А. Воздушные линии электропередачи (электромонтажные работы): уч. для студ. сред. проф. обр.; Под ред. А.Н. Трифонова. - М.: Высшая школа, 1971 - 208с.: ил.

6. Поярков К.М. Электрические станции, подстанции, линии и сети: Учебник для сред. сел. проф. - техн. училищ.- 2-е изд., испр. и доп.- М.: Высш. шк., 1983.- 287 с., ил.

7. Зеличенко А.С., Смирнов Б.И. Устройство и ремонт ВЛЭП: Учебник для техникумов 2-е изд., перераб. и доп. - М.: Высшая школа. 1985 - 400с., ил.

8. Коломиец А.П., Кондратьева Н.П., Юран С.И., Владыкин И.Р. Монтаж электрооборудования и средств автоматизации. - М.: КолосС, 2015, 351с, ил.

9. Акимцев Ю.И., Веялис Б.С. Электроснабжение сельского хозяйства. - М.: Колос, 1994, 288с. (Учебники и учебные пособия для учащихся техникумов).

Интернет-ресурсы:

1. Министерство образования Российской Федерации. Режим доступа: <http://www.ed.gov.ru>

2. Федеральный портал «Российское образование». Режим доступа: <http://www.edu.ru>

3. Русская поисковая система. Режим доступа: <http://www.rambler.ru>

4. Русская поисковая система. Режим доступа: <http://www.yandex.ru>

5. Международная поисковая система. Режим доступа: <http://www.Google.ru>

6. Стандартно - нормативный портал (Электронный ресурс).
Режим доступа: <http://www.gosthelp.ru>

ПРИЛОЖЕНИЯ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Саратовский государственный аграрный университет
имени Н.И. Вавилова»
МАРКСОВСКИЙ ФИЛИАЛ

Отделение: Очное

Специальность:

35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства

РАСЧЕТНО-ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К КУРСОВОМУ ПРОЕКТУ

ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий

МДК 02.02 Эксплуатация систем электроснабжения сельскохозяйственных
предприятий

Тема: «Электроснабжение сельского населенного пункта»

Выполнил студент:

Третьего курса

Группы ЭА-18301

Ф.И.О студента (полностью): _____

Руководитель проекта: Борщев И.Е. _____

Оценка _____

Маркс, 2020 г.

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Саратовский государственный аграрный университет имени Н.И. Вавилова»
Марксовский филиал

СОГЛАСОВАНО

Председатель предметной
(цикловой) комиссии специальностей
35.02.07 Механизация сельского хозяйства;
35.02.08 Электрификация и автоматизация
сельского хозяйства; 23.02.03 Техническое
обслуживание и ремонт автомобильного
транспорта

_____ Е.А. Чамышева

Протокол № _____

от « _____ » _____ 20 ____ г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора
по учебной работе

_____ Р.Х. Сергеева

ЗАДАНИЕ

на курсовое проектирование

Студенту: 3 курса

Группы: ЭА-18301

Специальности: 35.02.08 «Электрификация и автоматизация сельского хозяйства»

ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий

МДК 02.02 Эксплуатация систем электроснабжения сельскохозяйственных предприятий

Акопджанову Андрею Алексеевичу

Тема курсового проекта: «Электроснабжение сельского населенного пункта»

Состав работы:

Введение

I. Теоретическая часть

II. Практическая часть

Заключение

Список литературы

Содержание пояснительной записки: Дать характеристику объекта электроснабжения с указанием целей и задач проектирования, произвести расчет, выбор количества и мест установки трансформаторных подстанций, выбор трассы ВЛ-0,4 кВ, расчет электрических нагрузок потребителей, расчет нагрузок ВЛ-10 и 0,4 кВ, электрический расчет ВЛ-10 и 0,4 кВ, расчет токов короткого замыкания, расчет и выбор аппаратов защиты трансформатора 10/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ и согласовать по условиям селективности, дать заключение о результатах выполнения данного проекта.

Перечень графического материала:

Лист 1: План населенного пункта с нанесением электрической сети 10 и 0,4 кВ

Руководитель проекта: И.Е. Борщев _____

Дата получения задания: _____

Срок окончания проекта: _____

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Саратовский государственный аграрный университет
имени Н.И. Вавилова»
МАРКСОВСКИЙ ФИЛИАЛ

**РЕЦЕНЗИЯ
на курсовой проект**

Дисциплина (Профессиональный модуль):

ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий.

МДК 02.02 Эксплуатация систем электроснабжения сельскохозяйственных предприятий.

Тема: «Электроснабжение сельского населенного пункта» (вариант - 0, схема - 1)

Студента: Акопджанова Андрея Алексеевича

Группа: ЭА-18301

Отделение: Очное

Специальность: 35.02.08 Электрификация и автоматизация сельского хозяйства

В курсовом проекте представлена разработка системы электроснабжения сельского населенного пункта с приведенным расчетом и выбором электрооборудования воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций, коммутационных аппаратов защиты, а также проверкой их на устойчивость к токам короткого замыкания.

Курсовой проект написан в соответствии с утвержденной темой, носит практический характер, произведенные расчеты проектируемой системы сельского электроснабжения населенного пункта выполнены с применением действующих норм проектирования и СНиП, справочной литературы, на основе методических указаний и цифрового материала курсового проекта по ПМ.02 Обеспечение электроснабжения сельскохозяйственных предприятий.

Проект включает в себя: введение, две части (теоретическая и практическая), заключение и список литературы.

Оформление курсового проекта аккуратное, объем работы соответствует требованиям, таблицы, схемы, рисунки оформлены в соответствии с требованиями ЕСКД. Содержание глав соответствует их названию.

Курсовой проект выполнен с использованием информационно - коммуникационных технологий, самостоятельно, своевременно, качественно, с обоснованными выводами о результатах проведенной работы в соответствии с требованиями методических указаний по выполнению курсовых проектов.

Курсовой проект выполнен на хорошем теоретическом и практическом уровне. Список литературы по данному вопросу достаточно полный, отражает современное состояние исследуемого вопроса.

Курсовой проект говорит о том, что студент хорошо владеет учебным и нормативным материалом.

Существенных недостатков в курсовом проекте не выявлено.

Выполнение курсового проекта направлено на формирование общих и профессиональных компетенций:

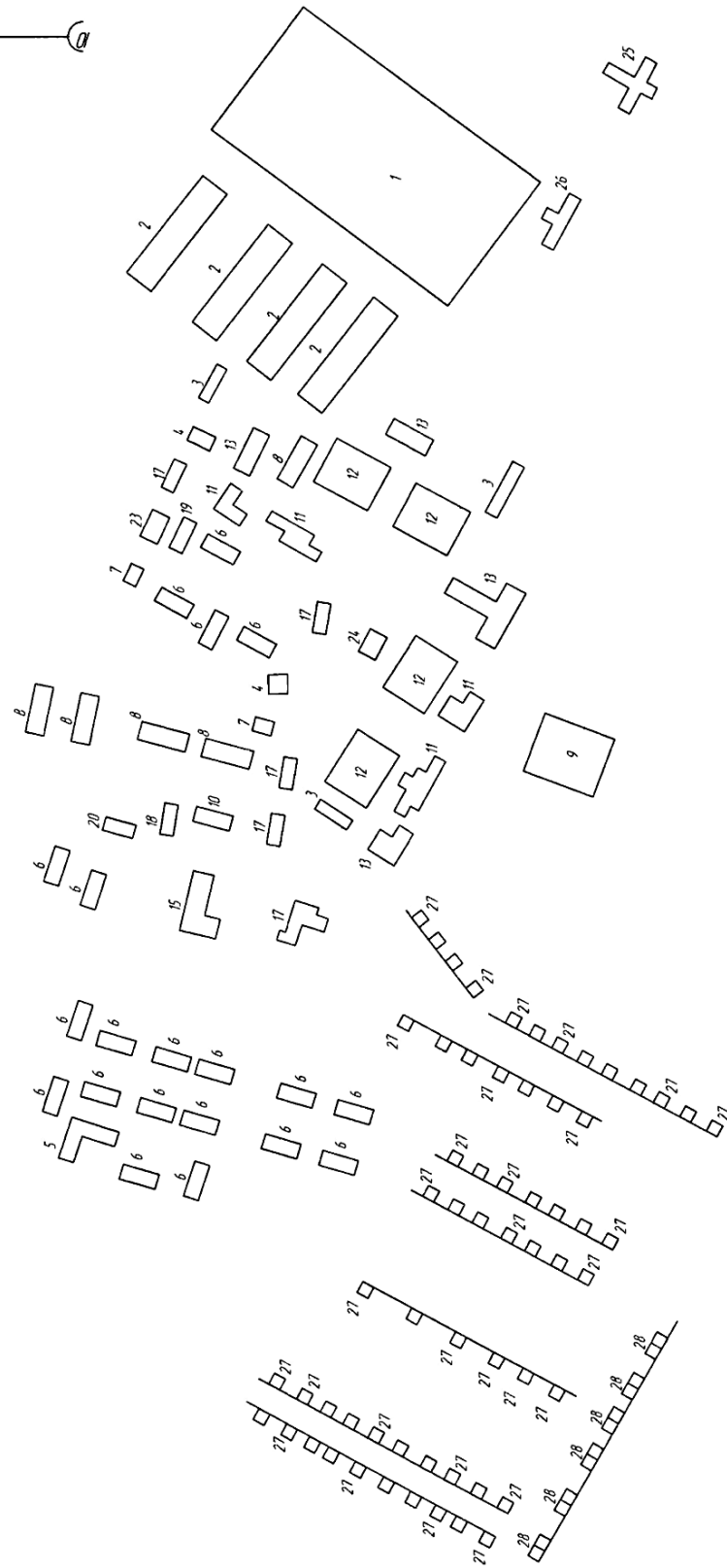
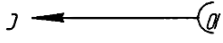
Код компетенции	Наименование компетенций	Уровень сформированности компетенций
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	<i>в процессе</i>
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.	<i>в процессе</i>
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	<i>в процессе</i>
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	<i>в процессе</i>
ОК 10	Соблюдать правила техники безопасности, нести ответственность за организацию мероприятий по обеспечению безопасности труда	<i>в процессе</i>
ОК 11	Соблюдать правила коммуникации в устной и письменной формах для решения задач межличностного взаимодействия	<i>в процессе</i>
ПК 2.1	Выполнять мероприятия по бесперебойному электроснабжению сельскохозяйственных организаций.	<i>достаточный</i>
ПК 2.2	Выполнять монтаж воздушных линий электропередач и трансформаторных подстанций.	<i>достаточный</i>
ПК 2.3	Обеспечивать электробезопасность.	<i>достаточный</i>
ПК 2.4	Демонтаж электрооборудования, кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В	<i>достаточный</i>
ПК 2.5	Техническое обслуживание, ремонт и монтаж кабельных и воздушных линий напряжением до 1000В	<i>достаточный</i>
ПК 2.6	Прокладка и сращивание электропроводов и кабелей; установка соединительных муфт, коробок.	<i>достаточный</i>

При защите курсовой проект оценен на _____

Преподаватель _____ И.Е. Борщев

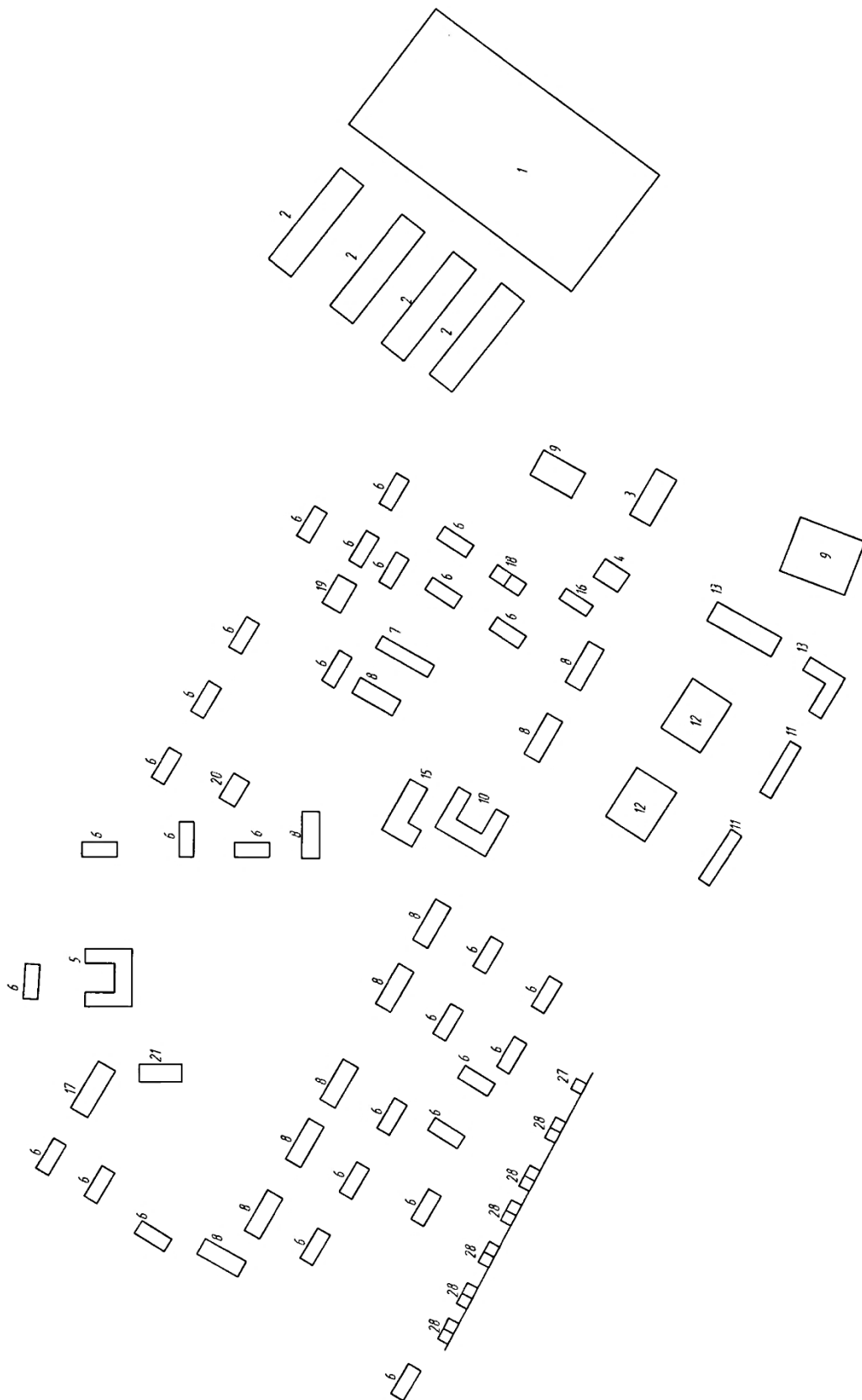
Масштаб 1:2000

Схема 0



Масштаб 1:2000

Схема 1



Масштаб 1:3000

Схема 2

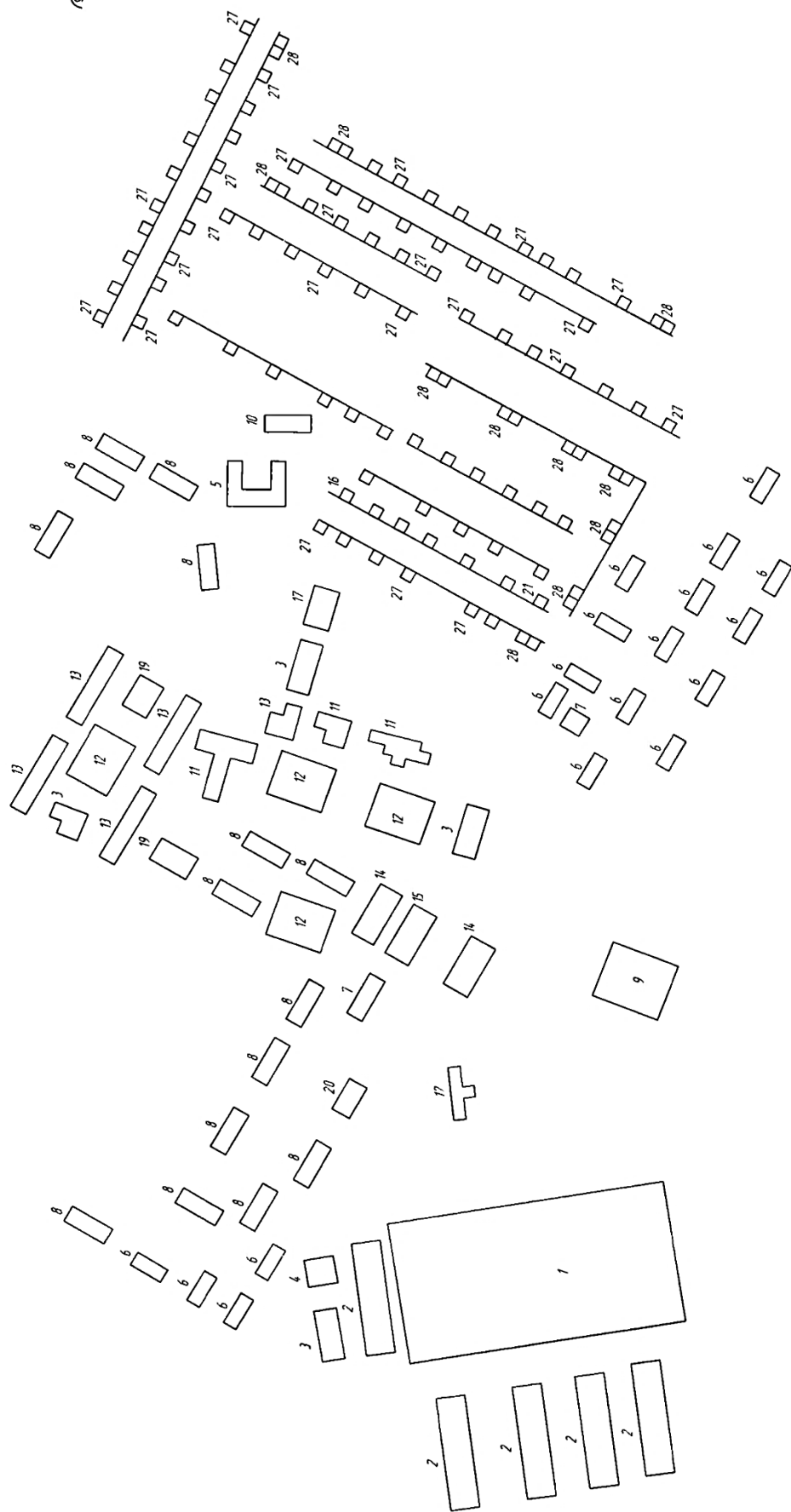
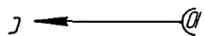
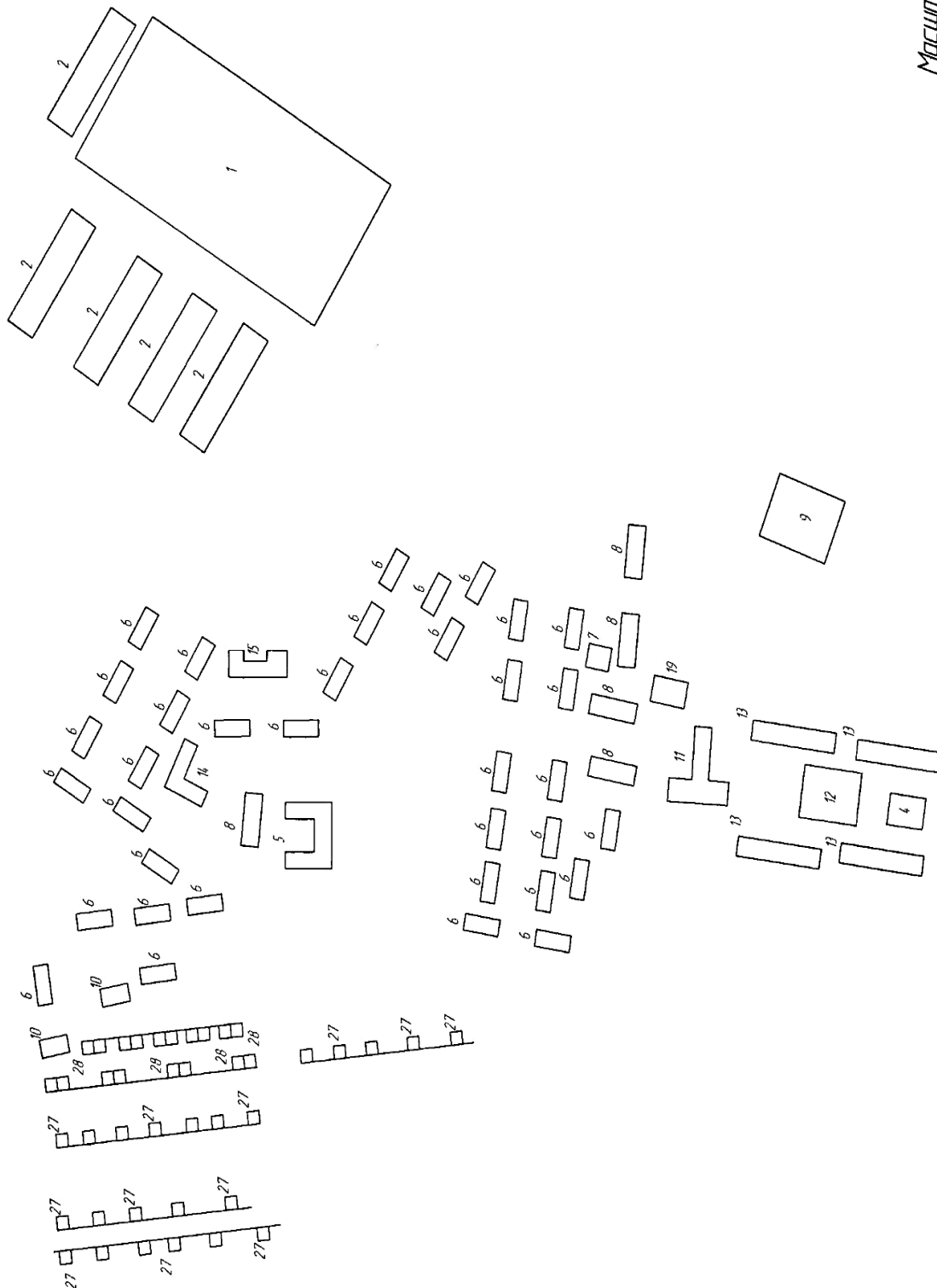
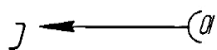


Схема 3



Масштаб 1:3500

Масштаб 1:4,000

Схема 4

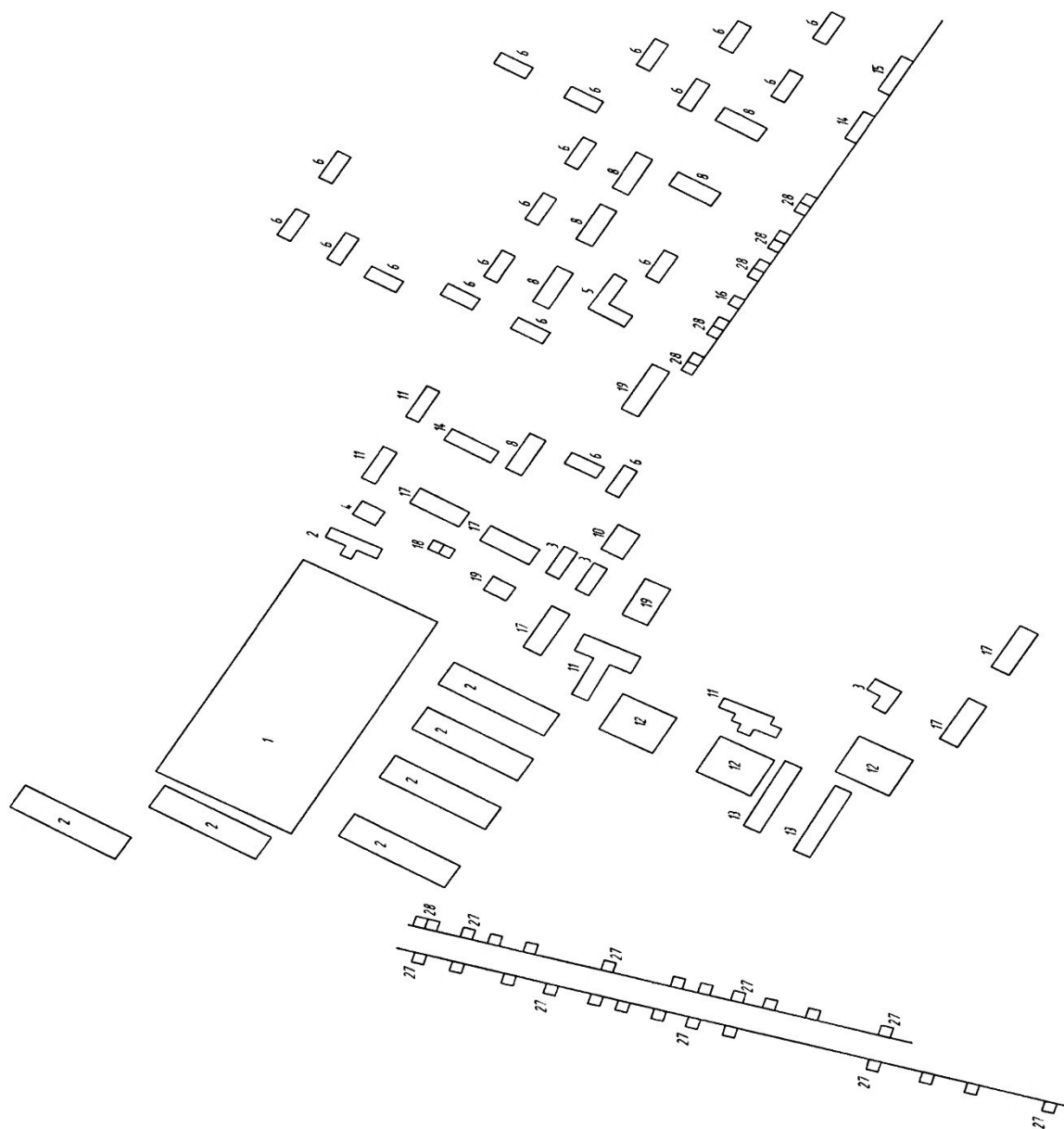
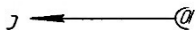
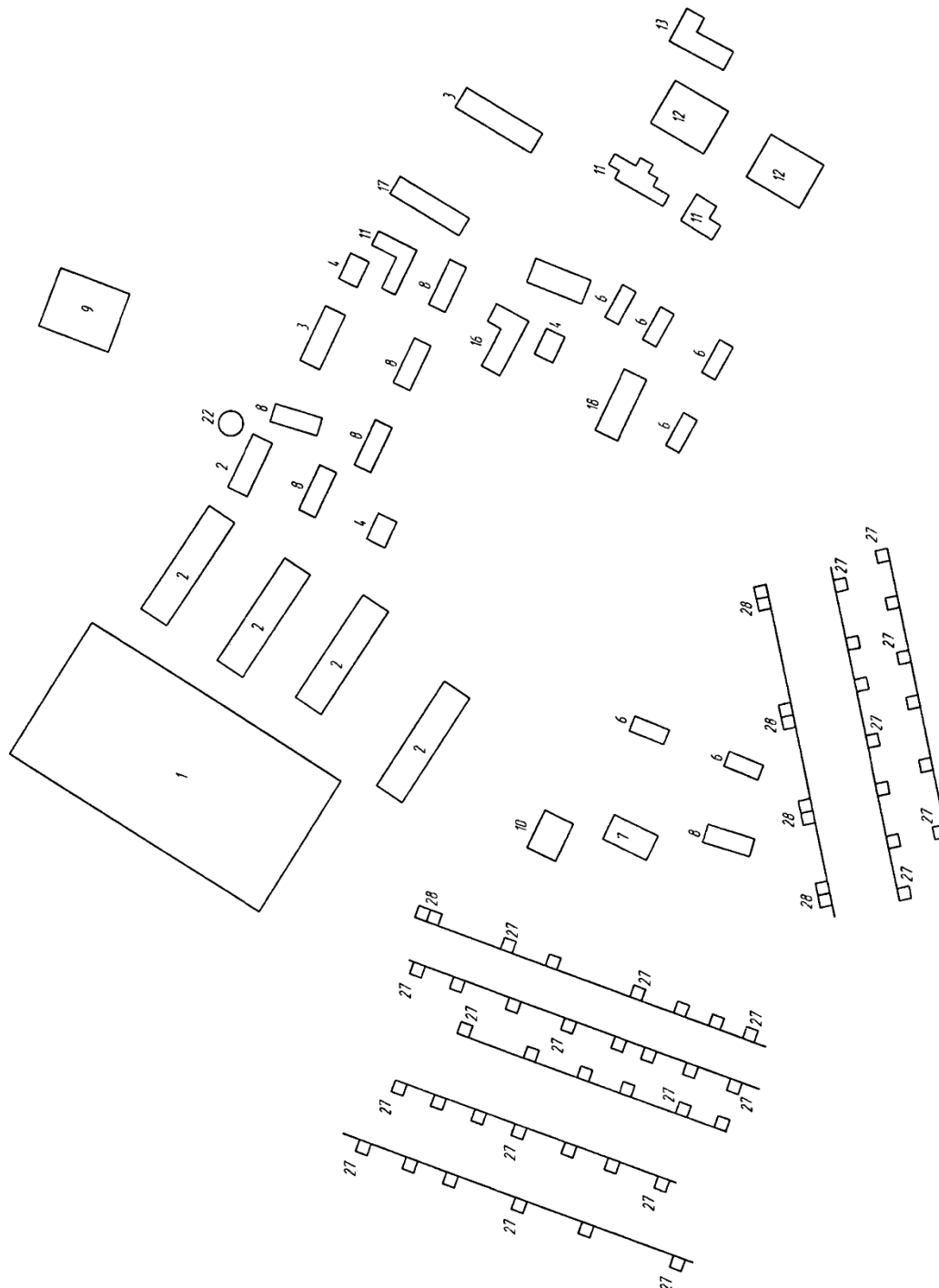
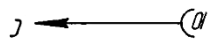
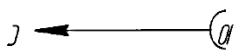


Схема 5



Масштаб 1:2000

Схема 6

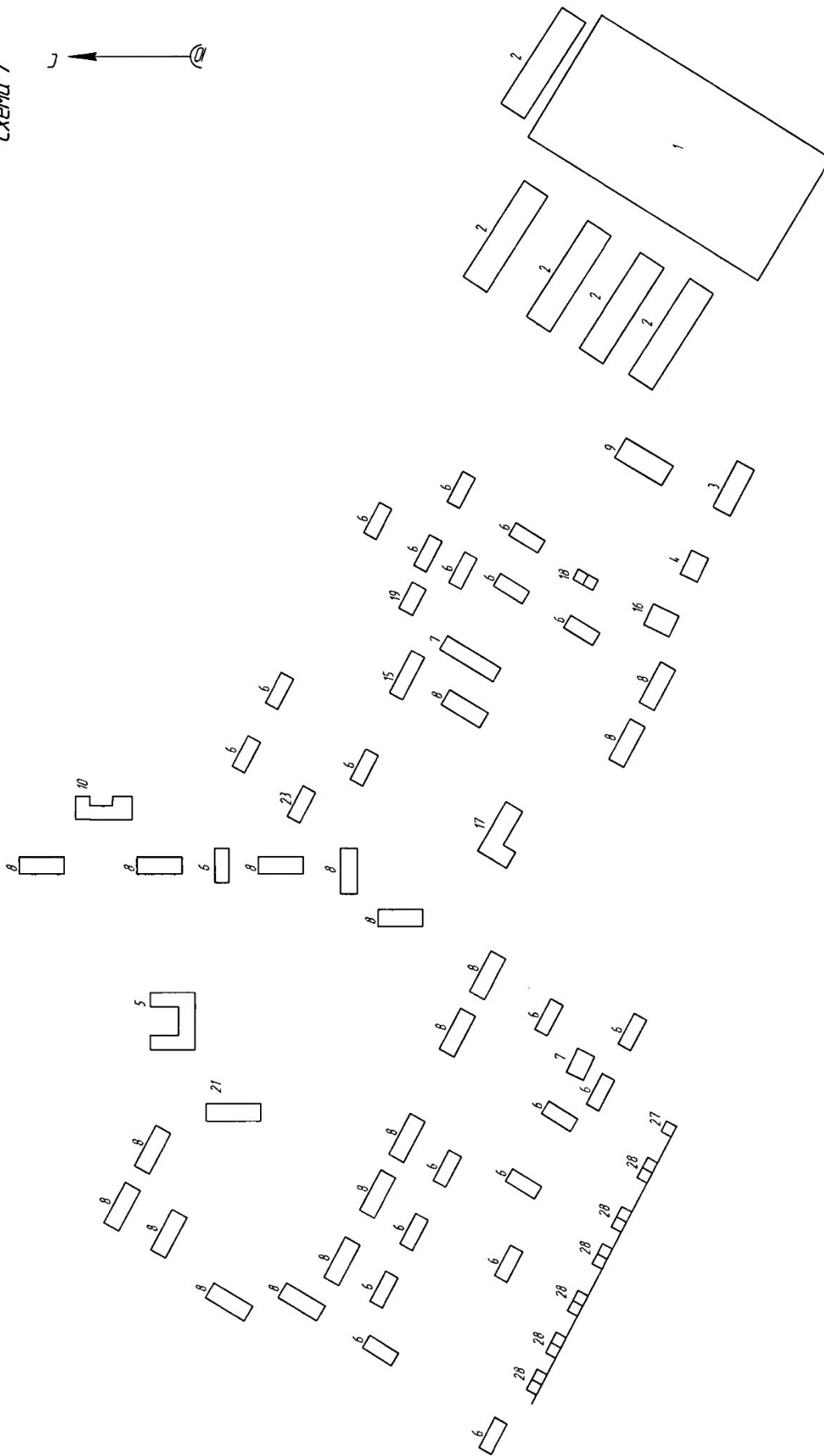


Масштаб 1:2500



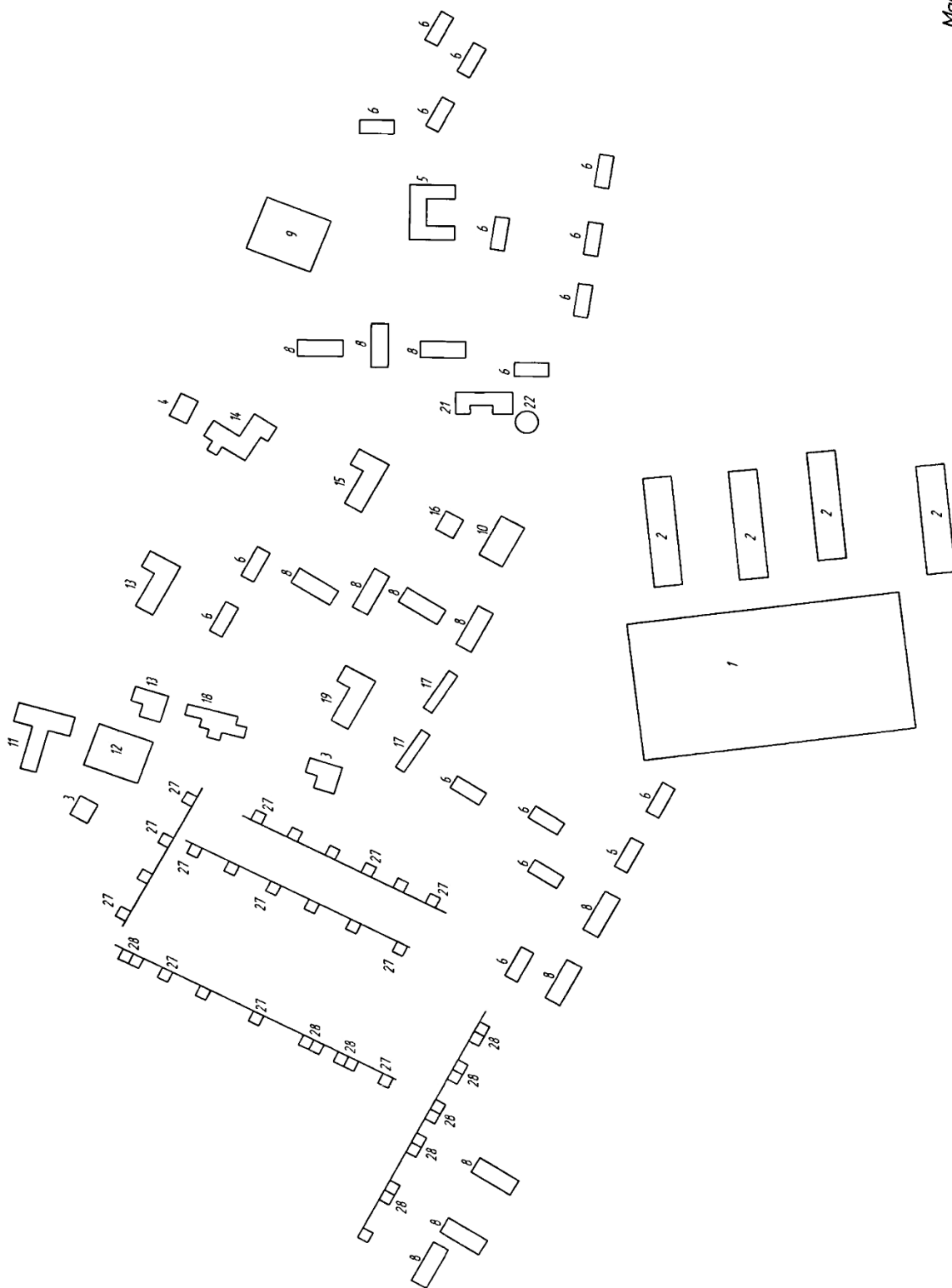
Масштаб 1:3000

Схема 7



Масштаб 1:3500

Схема 8



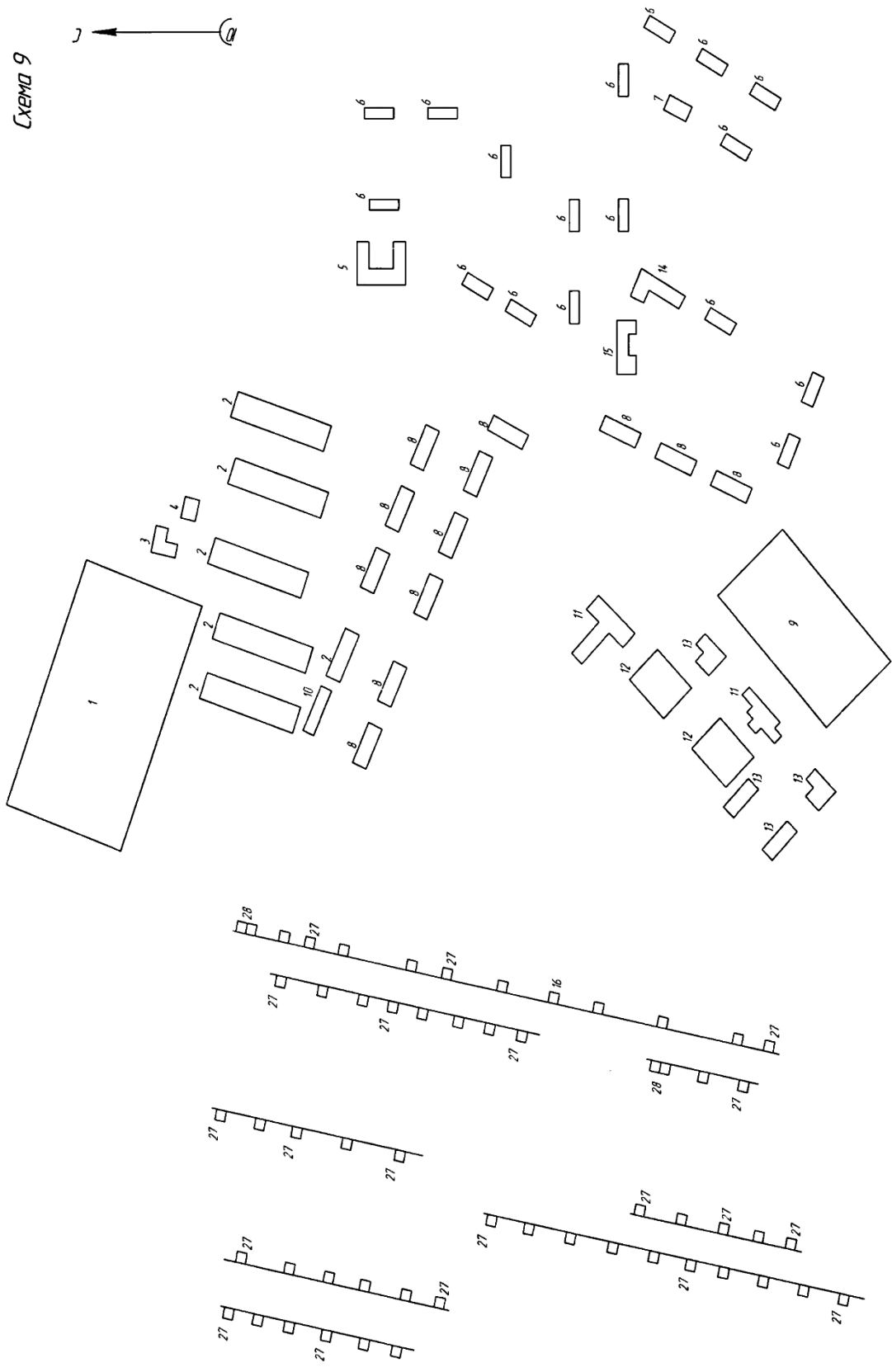


Таблица 1 - Электрические нагрузки производственных, общественных и коммунально-бытовых потребителей

Наименование объекта	Установленная мощность, кВт	Дневной максимум		Вечерний максимум	
		$P_{дн}$	$Q_{дн}$	$P_{в}$	$Q_{в}$
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
Коровник с электроводонагревателем: на 100 коров на 200 коров	10	10	-	10	-
	18	18	-	18	-
Коровник привязного содержания с механизированной уборкой навоза: на 100 коров на 200 коров	10	4	4	4	4
	16	6	6	6	6
Коровник привязного содержания с механизированным доением, уборкой навоза и электроводонагревателем: на 100 коров на 200 коров на 400 коров	20-30	10-18	8	10	8
	35-60	17-13	13	17	13
	65	45-25	33	45	33
Телятник с родильным отделением: на 120 телят на 230 телят на 340 телят	14	5	3	8	5
	20	6	4	10	6
	26	7	5	12	8
Комплект машин и оборудования зерноочистительного агрегата ЗАВ-20	30	25	25	26	23
Комплект машин и оборудования зерноочистительно-сушильного комплекса КЗС-20	65	65	60	65	60
Зернохранилище с передвижными механизмами емкостью: 500 тонн 1000-2000 тонн	20	10	10	5	3
	60	20	18	10	5
Склад рассыпных и гранулированных кормов емкостью: 200 тонн	30	20	12	1	-
Склад строительных материалов	5	4	1	2	-
Склад минеральных удобрений	16	12	4	1	-
Площадка для транспорта	3	-	-	2	1,5
Склад нефтепродуктов емкостью: до 300 м ³	7	5	4	2	-
Склад продовольственный	21	18	7	15	7
Лесопильный цех с пилорамой:					
ЛРМ-70	35	16	18	2	-
Р-65	45	20	27	2	-

Продолжение таблицы 1					
1	2	3	4	5	6
Материально-технический склад	5	3	2	1	-
Мастерская пункта технического обслуживания в бригаде: на 10-20 тракторов на 30-40 тракторов	35	15	12	5	4
	45	20	10	10	8
Гараж с профилакторием: на 10 автомашин на 25 автомашин на 60 автомашин	45	20	18	10	8
	65	30	25	15	12
	115	45	40	20	18
Центральная ремонтная мастерская: на 25 тракторов	110	45	40	25	20
Насосные станции для водоснабжения:	4,5	4,5	3,5	4,5	3,5
	5,5	5,5	4,0	5,5	4,0
	8,0	8,0	6,0	8,0	6,0
	10,5	10,5	7,5	10,5	7,5
	13,0	13,0	9,0	13,0	9,0
	15,0	15,0	10,0	15,0	10,0
	20,5	20,5	13,5	20,5	13,5
	29,0	29,0	20,0	29,0	20,0
Дом культуры (клуб) со зрительным залом: на 150-200 мест на 300-400 мест на 400-600 мест	30	8	3	14	8
	65	10	6	32	20
	100	10	6	50	30
Начальная школа: на 40 учащихся на 80 учащихся на 160 учащихся	10	5	-	2	-
	12	7	-	2	-
	20	11	-	4	-
Общеобразовательная школа с мастерской: на 190 учащихся на 320 учащихся	55	14	7	20	10
	80	20	10	40	20
Мастерская при сельской школе	15	7	5	2	-
Административное здание (контора): на 15-25 рабочих мест на 25-50 рабочих мест на 70-90 рабочих мест	25	15	10	8	-
	40	25	18	10	-
	55	35	25	15	-
Отделение связи	3	2	1	1	-
Бригадный дом	6	2	-	5	-
Медицинский пункт	12	9	3	2	-
Сельская участковая больница: на 50 коек	150	60	35	50	35
	10	5	3	2	-
Столовая: на 25 мест на 35-50 мест на 75-100 мест	15	9	4	3	-
	20	12	6	4	-

Продолжение таблицы 1					
1	2	3	4	5	6
Столовая с электронагревательным оборудованием: на 35 мест на 50 мест на 75 мест					
	40	25	10	10	4
	70	35	15	15	5
	80	35	15	15	5
Столовая с электронагревательным оборудованием и с электроплитой: на 35 мест на 50 мест на 75 мест на 100 мест					
	65	35	15	15	5
	100	50	20	20	10
	110	55	25	22	10
	150	70	35	45	20
Магазин: на 2 рабочих места (смешанный ассортимент) на 4 места: - продовольственный - промтоварный					
	5	2	-	4	-
	15	10	5	10	5
	7	6	-	6	-
на 6-10 мест (смешанный ассортимент) продовольственный промтоварный	10	4	-	4	-
	20	10	5	10	5
	10	3	-	3	-
Комбинат бытового обслуживания: на 6 рабочих мест на 10 рабочих мест на 25 рабочих мест					
	5	3	2	1	-
	8	5	3	2	-
	30	15	10	5	-
Баня: на 5 мест на 10 мест на 20 мест					
	3	3	2	3	2
	10	7	2	7	2
	16	8	5	8	5
Сельский жилой дом (квартира) с плитой на газе, жидком или твердом топливе	-	2	0,72	5	1,45
Жилой дом с электроплитой	-	3,5	1,15	6	1,5
Жилой дом с электроплитой и электроводонагревателем	-	4,5	1,5	7,5	1,87
Жилой дом с электроплитой и кондиционером	-	4,1	1,75	7	2,5

Таблица 2 - Коэффициент одновременности в сетях напряжением 0,4 кВ

Число потребителей	Коэффициенты одновременности для:			
	жилых домов с нагрузкой на вводе		жилых домов с электроплитами и водонагревателями	Производственных потребителей
	до 2 кВт на 1 дом	свыше 2 кВт на 1 дом		
2	0,76	0,75	0,73	0,85
3	0,66	0,64	0,62	0,80
5	0,55	0,53	0,50	0,75
8	0,49	0,49	0,44	0,70
10	0,44	0,42	0,38	0,65
16	0,41	0,38	0,34	0,60
20	0,37	0,34	0,29	0,55
50	0,30	0,27	0,22	0,47
100 и более	0,26	0,24	0,17	0,40

Таблица 3 - Коэффициенты дневного и вечернего максимума

Потребитель	Коэффициент дневного максимума K_D	Коэффициент вечернего максимума K_B
Бытовые потребители без электроплит	0,3...0,4	1
Бытовые потребители с электроплитами	0,6	1
Производственные	1	0,6
Смешанные	1	1

Таблица 4 - Коэффициенты мощности сельскохозяйственных потребителей и трансформаторных пунктов напряжением 10/0,4 кВ

Потребители, трансформаторные подстанции	Коэффициент мощности $\cos \varphi$ и коэффициент реактивной мощности $\operatorname{tg} \varphi$ в максимум нагрузки			
	дневной		вечерний	
	$\cos \varphi$	$\operatorname{tg} \varphi$	$\cos \varphi$	$\operatorname{tg} \varphi$
Животноводческие и птицеводческие помещения	0,75	0,88	0,85	0,62
То же, с электрообогревом	0,92	0,43	0,96	0,29
Отопление и вентиляция животноводческих помещений	0,99	0,15	0,99	0,15
Кормоцехи	0,75	0,88	0,78	0,80
Зерноочистительные тока, зернохранилища	0,70	1,02	0,75	0,88
Установки орошения и дренажа почвы	0,80	0,75	0,80	0,75
Парники и теплицы на электрообогреве	0,92	0,43	0,96	0,29
Мастерские, тракторные станы, гаражи	0,70	1,02	0,75	0,88
Мельницы, маслобойки	0,80	0,75	0,85	0,62
Цеха по переработке с/х продукции	0,75	0,88	0,80	0,75
Общественные учреждения и коммунальные предприятия	0,85	0,62	0,90	0,48
Жилые дома без электроплит	0,90	0,48	0,93	0,40
Жилые дома с электроплитами и водонагревателями	0,92	0,43	0,96	0,29
Трансформаторные пункты напряжением 10/0,38 кВ с нагрузкой:				
производственной	0,70	1,02	0,75	0,88
коммунально-бытовой	0,90	0,48	0,92	0,43
смешанной	0,80	0,75	0,83	0,67

Таблица 5 - Суммирование нагрузок в сетях напряжением 0,4 кВ

S_M	$S_{доб}$	S_M	$S_{доб}$	S_M	$S_{доб}$	S_M	$S_{доб}$
0,2	+0,2	12	+7,3	50	+34,0	170	+123
0,4	+0,3	14	+8,5	55	+37,5	180	+130
0,6	+0,4	16	+9,8	60	+41,0	190	+140
0,8	+0,5	18	+11,2	65	+44,5	200	+150
1,0	+0,6	20	+12,5	70	+48,0	210	+158
2,0	+1,2	22	+13,8	80	+55,0	220	+166
3,0	+1,8	24	+15,0	90	+62,0	230	+174
4,0	+2,4	26	+16,4	100	+69,0	240	+182
5,0	+3,0	28	+17,7	110	+76,0	250	+190
6,0	+3,6	30	+19,0	120	+84,0	260	+198
7,0	+4,2	32	+20,4	130	+92,0	270	+206
8,0	+4,8	35	+22,8	140	+100	280	+214
9,0	+5,4	40	+26,5	150	+108	290	+222
10	+6,0	45	+30,2	160	+116	300	+230

Таблица 6 - Допустимый длительный ток для неизолированных проводов

Номинальное сечение, мм ²	Сечение (алюминий/сталь), мм ²	Ток (А) для проводов марок					
		АС, АСКС, АСК, АСКП		М	А и АКП	М	А и АКП
		вне помещений	внутри помещений	вне помещений		внутри помещений	
10	10/1,8	84	53	95	-	60	-
16	16/2,7	111	79	133	105	102	75
25	25/4,2	142	109	183	136	137	106
35	35/6,2	175	135	223	170	173	130
50	50/8	210	165	275	215	219	165
70	70/11	265	210	337	265	268	210
95	95/16	330	260	422	320	341	255
120	120/19 120/27	390 375	313 -	485	375	395	300

Таблица 7 - Электрические параметры проводов СИП-4

Число и номинальное сечение жил СИП-4, мм ²	Электрическое сопротивление жилы постоянному току при температуре 20 ⁰ С (r_0), Ом/км	Индуктивное сопротивление проводов при 50 Гц (x_0), Ом/км	Допустимый ток нагрузки, А	Ток термической стойкости, кА
СИП-4x16	1,91	0,091	70	1,0
СИП-4x25	1,2	0,089	95	1,6
СИП-4x35	0,868	0,087	115	2,3
СИП-4x50	0,641	0,085	140	3,2
СИП-4x70	0,443	0,085	180	4,5
СИП-4x95	0,320	0,082	220	5,2

Таблица 8 - Минимальное допустимое сечение проводов ВЛ по условиям механической прочности

Характеристика ВЛ	Сечение проводов, мм ²	
	Алюминиевых и из алюминиевого сплава А, АН	Сталеалюминиевых и из алюминиевого сплава АС, АЖ
ВЛ без пересечений в районах с толщиной стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	35	25
	50	35
Переходы ВЛ через судоходные реки и каналы в районах толщиной стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	70	25
	70	35
Пролеты пересечений ВЛ с инженерными сооружениями при любой толщине гололеда: - с линиями связи - с надземными трубопроводами и канатными дорогами	70	35
	70	35
В пролетах пересечений ВЛ с железными дорогами при толщине стенки гололеда, мм: до 10 15 и более	-	35
	-	50

Таблица 9 - Удельное сопротивление проводов ВЛ

Марка провода	Активное сопротивление r_0 (Ом/км)	Реактивное сопротивление X_0 (Ом/км)
А-16	1,77	0,39
А-25	1,15	0,38
А-35 (АС-35)	0,77	0,36
А-50 (АС-50)	0,59	0,35
А-70 (АС-70)	0,42	0,34
А-95 (АС-95)	0,30	0,33
АН	0,74	0,38
АЖ		
АН	1,06	0,36
АЖ		
АН	1,49	0,35
АЖ		

Таблица 10 - Основные технические данные трехфазных двухобмоточных силовых трансформаторов 10(6)/0,4 кВ

Номинальная мощность, кВ·А	Потери, кВт			Напряжение короткого замыкания ($U_{кз}, \%$) U_n	Ток холостого хода ($I_{хз}, \%$) I_n
	холостого хода		короткого замыкания (в меди)		
	уровень А	уровень В			
25	130	135	0,600 0,690	4,5 4,7	3,2
40	175	190	0,880 1,000	4,5 4,7	3,0
63	240	265	1,280 1,470	4,5 4,7	2,8
100	330	365	1,970 2,270	4,5 4,7	2,6
160	510	565	2,650	4,5	2,4
250	740	820	3,700 4,200	4,5 4,7	2,3
400	950	1050	5,500	4,5	2,1
630	1310	1560	7,600	5,5	2,0

Таблица 11 - Расчетные сопротивления трансформаторов 10/0,4 кВ (схема соединения обмоток «звезда-звезда с нулем»)

Номинальная мощность трансформатора (кВ·А)	Схема соединения обмоток	Сопротивление прямой последовательности (Ом)			Сопротивление трансформатора при однофазном замыкании $Z_T^{(1)}$, (Ом)
		r_{T1}	X_{T1}	Z_{T1}	
25	звезда-звезда с нулем	0,154	0,244	0,288	3,11
40	звезда-звезда с нулем	0,088	0,157	0,180	1,95
63	звезда-звезда с нулем	0,058	0,101	0,114	1,24
100	звезда-звезда с нулем	0,032	0,071	0,072	0,779
160	звезда-звезда с нулем	0,017	0,042	0,045	0,487
250	звезда-звезда с нулем	0,0095	0,0268	0,0288	0,312
400	звезда-звезда с нулем	0,0055	0,0171	0,018	0,195
630	звезда-звезда с нулем	0,00307	0,0137	0,014	0,129

Таблица 12 - Значение угла φ , $\sin \varphi$ и $\operatorname{tg} \varphi$ для данного $\cos \varphi$

$\cos \varphi$	φ	$\sin \varphi$	$\operatorname{tg} \varphi$	$\cos \varphi$	φ	$\sin \varphi$	$\operatorname{tg} \varphi$
1	0	0	0	0,72	43 ⁰ 57'	0,6937	0,9635
0,99	8 ⁰ 06'	0,1412	0,1412	0,71	44 ⁰ 46'	0,7042	0,9918
0,98	11 ⁰ 29'	0,1990	0,2031	0,70	45 ⁰ 34'	0,7140	1,020
0,97	14 ⁰ 04'	0,2430	0,2505	0,69	46 ⁰ 22'	0,7238	1,049
0,96	16 ⁰ 16'	0,2800	0,2917	0,68	47 ⁰ 09'	0,7330	1,078
0,95	18 ⁰ 12'	0,3123	0,3287	0,67	47 ⁰ 56'	0,7424	1,108
0,94	19 ⁰ 57'	0,3412	0,3630	0,66	48 ⁰ 42'	0,7511	1,138
0,93	21 ⁰ 34'	0,3676	0,3953	0,65	49 ⁰ 27'	0,7592	1,169
0,92	23 ⁰ 04'	0,3919	0,4260	0,64	50 ⁰ 12'	0,7686	1,201
0,91	24 ⁰ 30'	0,4146	0,4556	0,63	50 ⁰ 57'	0,7768	1,233
0,90	25 ⁰ 51'	0,4360	0,4844	0,62	51 ⁰ 41'	0,7845	1,265
0,89	27 ⁰ 08'	0,4560	0,5124	0,61	52 ⁰ 25'	0,7924	1,299
0,88	28 ⁰ 21'	0,4750	0,5398	0,60	53 ⁰ 08'	0,8000	1,334
0,87	29 ⁰ 32'	0,4931	0,5668	0,59	53 ⁰ 51'	0,8071	1,368
0,86	30 ⁰ 41'	0,5103	0,5934	0,58	54 ⁰ 33'	0,8145	1,403
0,85	31 ⁰ 47'	0,5267	0,6197	0,57	55 ⁰ 15'	0,8214	1,441
0,84	32 ⁰ 52'	0,5426	0,6459	0,56	55 ⁰ 57'	0,8282	1,482
0,83	33 ⁰ 54'	0,5578	0,6520	0,55	56 ⁰ 38'	0,8350	1,520
0,82	34 ⁰ 55'	0,5724	0,6980	0,54	57 ⁰ 19'	0,8419	1,559
0,81	35 ⁰ 54'	0,5864	0,7240	0,53	58 ⁰ 00'	0,8480	1,600
0,80	36 ⁰ 52'	0,6000	0,7500	0,52	58 ⁰ 40'	0,8544	1,643
0,79	37 ⁰ 11'	0,6131	0,7761	0,51	59 ⁰ 20'	0,8599	1,686
0,78	38 ⁰ 44'	0,6257	0,8023	0,50	60 ⁰ 00'	0,8660	1,732
0,77	39 ⁰ 39'	0,6380	0,8286	0,45	63 ⁰ 15'	0,8930	1,984
0,76	40 ⁰ 32'	0,6499	0,8551	0,40	66 ⁰ 25'	0,9164	2,290
0,75	41 ⁰ 25'	0,6614	0,8819	0,35	69 ⁰ 31'	0,9366	2,674
0,74	42 ⁰ 16'	0,6726	0,9089	0,30	72 ⁰ 32'	0,9539	3,180
0,73	43 ⁰ 07'	0,6834	0,9362	0,25	75 ⁰ 31'	0,9680	3,867

Таблица 13 - Суммирование нагрузок в сетях напряжением 6...35 кВ

S_M	$S_{\text{доб}}$	S_M	$S_{\text{доб}}$	S_M	$S_{\text{доб}}$	S_M	$S_{\text{доб}}$
1	+0,6	52	+38,0	260	+204	760	+618
2	+1,2	54	+39,5	270	+212	770	+626
3	+1,8	56	+41,0	280	+220	780	+634
4	+2,5	58	+42,4	290	+228	790	+642
5	+3,1	60	+44,0	300	+235	800	+650
6	+3,7	62	+45,6	310	+243	810	+659
7	+4,3	64	+47,2	320	+251	820	+667
8	+5,0	66	+48,8	330	+259	830	+668
9	+5,6	68	+50,4	340	+267	840	+686
10	+6,3	70	+52,0	350	+275	850	+695
11	+7,0	72	+53,5	360	+283	860	+704
12	+7,7	74	+55,0	370	+291	870	+713
13	+8,4	76	+56,5	380	+299	880	+722
14	+9,0	78	+58,0	390	+307	890	+731
15	+9,7	80	+59,5	400	+315	900	+740
16	+10,4	82	+61,0	410	+323	910	+749
17	+11,0	84	+62,5	420	+332	920	+758
18	+11,6	86	+64,0	430	+340	930	+767
19	+12,3	88	+65,5	440	+348	940	+776
20	+13,0	90	+67,0	450	+357	950	+785

21	+13,7	92	+68,5	460	+365	960	+794
22	+14,4	94	+70,0	470	+374	970	+803
23	+15,1	96	+71,5	480	+382	980	+812
24	+15,8	98	+73,0	490	+391	990	+821
25	+16,5	100	+74,5	500	+400	1000	+830
26	+17,2	105	+78,0	510	+408	1020	+847
27	+18,0	110	+82,0	520	+416	1040	+865
28	+18,8	115	+86,0	530	+424	1060	+882
29	+19,6	120	+90,0	540	+432	1080	+900
30	+20,4	125	+94,0	550	+440	1100	+918
31	+21,2	130	+98,0	560	+448	1120	+935
32	+22,0	135	+102	570	+456	1140	+953
33	+22,8	140	+106	580	+465	1160	+970
34	+23,6	145	+110	590	+474	1180	+987
35	+24,4	150	+115	600	+483	1200	+1005
36	+25,2	155	+119	610	+492	1220	+1022
37	+26,0	160	+123	620	+500	1240	+1040
38	+26,6	165	+127	630	+508	1260	+1057
39	+27,6	170	+131	640	+517	1280	+1075
40	+28,4	175	+135	650	+525	1300	+1093
41	+29,2	180	+139	660	+534	1320	+1110
42	+30,0	185	+143	670	+543	1340	+1128
43	+30,8	190	+147	680	+552	1360	+1146
44	+31,6	195	+151	690	+561	1380	+1164
45	+32,4	200	+155	700	570	1400	+1182
46	+33,2	210	+162	710	+578	1420	+1200
47	+34,0	220	+170	720	+586	1440	+1218
48	+34,8	230	+178	730	+594	1460	+1235
49	+35,6	240	+186	740	+602	1480	+1252
50	+36,5	250	+194	750	+610	1500	+1270

$\Delta U_{\text{уд}}, \% (\text{кВА} \cdot \text{км})$

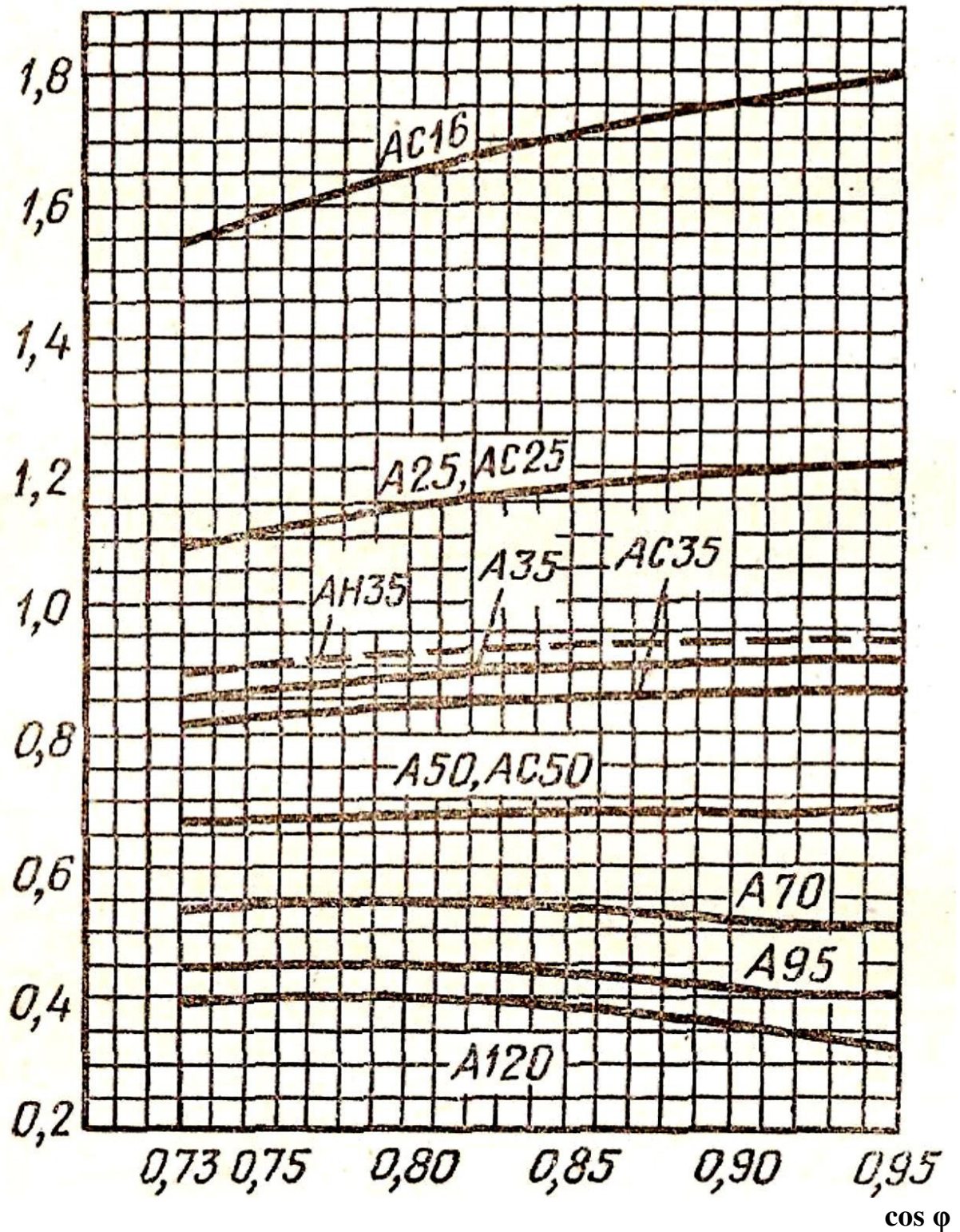


Рисунок 1 - Удельные потери напряжения ($\Delta U_{\text{уд}}$) в ВЛ-10 кВ с проводами марок А, АС, АН

Таблица 14 - Технические характеристики автоматических выключателей серии ВА88

Наименование	ВА88-32		ВА88-33		ВА88-35	ВА88-35	ВА88-37	ВА88-37	ВА88-40	ВА88-40	ВА88-43
Максимальный номинальный ток (базовый габарит) I_{nm} , А	125		160		250	250	400	400	800	800	1600
Номинальный ток (уставка теплового расцепителя) I_n , А	12,5; 16, 25, 32, 40	50, 63, 80, 100, 125	16, 25, 32, 40	50, 63, 100, 125, 160	63,80, 100, 125, 160, 200, 250	250·(0,4÷1)	250, 315, 400	400·(0,4÷1)	400, 500, 630, 800	800·(0,4÷1)	1000·(0,4÷1) 1250·(0,4÷1) 1600·(0,4÷1)
Уставка электромагнитного расцепителя I_m , А	500	10·In	500	10·In	10·In	регулir. (1,5÷12)·In	10·In	регулir. (1,5÷12)·In	10·In	регулir. (1,5÷12)·In	регулir. (1,5÷12)·In
Расцепитель сверхтоков	тепловой и электромагнитный		тепловой и электромагнитный		тепловой и электромагнитный	электронный	тепловой и электромагнитный	электронный	тепловой и электромагнитный	электронный	электронный
Номинальная рабочая наибольшая отключающая способность I_{cs} при 400В, кА	17,5		17,5		35	35	35	35	35	35	50
Номинальная предельная наибольшая отключающая способность I_{cu} при 400В, кА	35		35		35	35	35	35	35	35	50
Номинальная наибольшая включающая способность $I_{cm}/\cos \varphi$ при 400 в, кА	73,5/0,25		73,5/0,25		73,5/0,25	77/0,25	70/0,25	70/0,25	77/0,25	77/0,25	105/0,25
Механическая износостойкость циклов В-О, не менее	8500		7000		7000	7000	4000	4000	4000	4000	2500
Электрическая износостойкость циклов В-О, не менее	2500		2000		2000	2000	2000	2000	2000	2000	1500

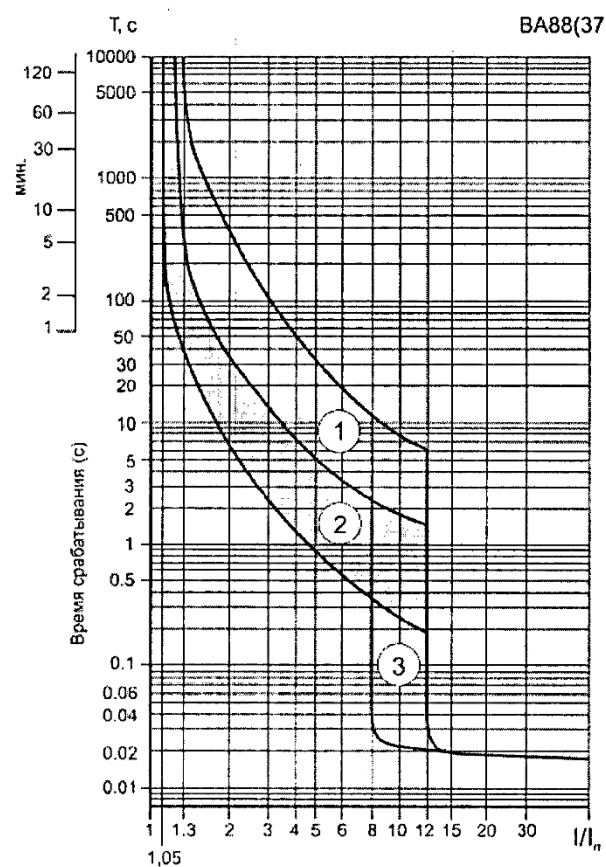
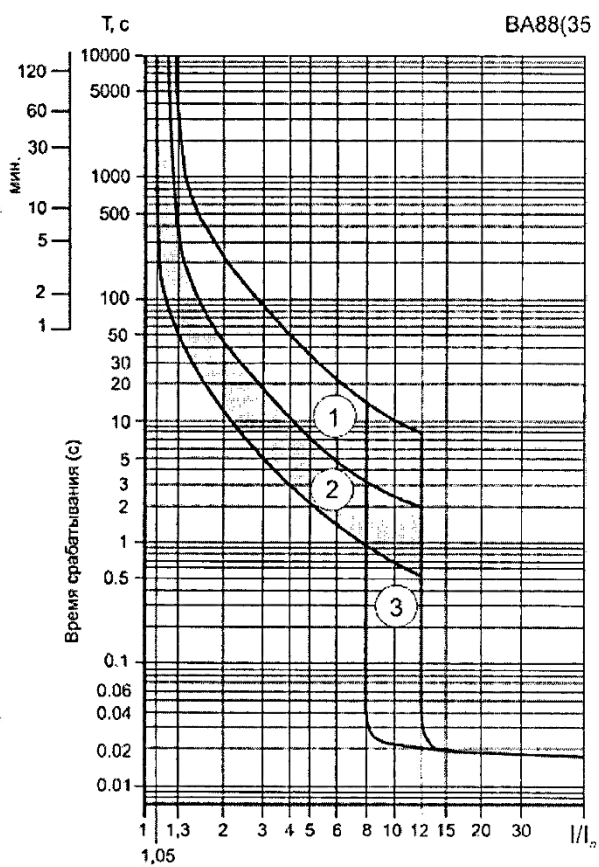
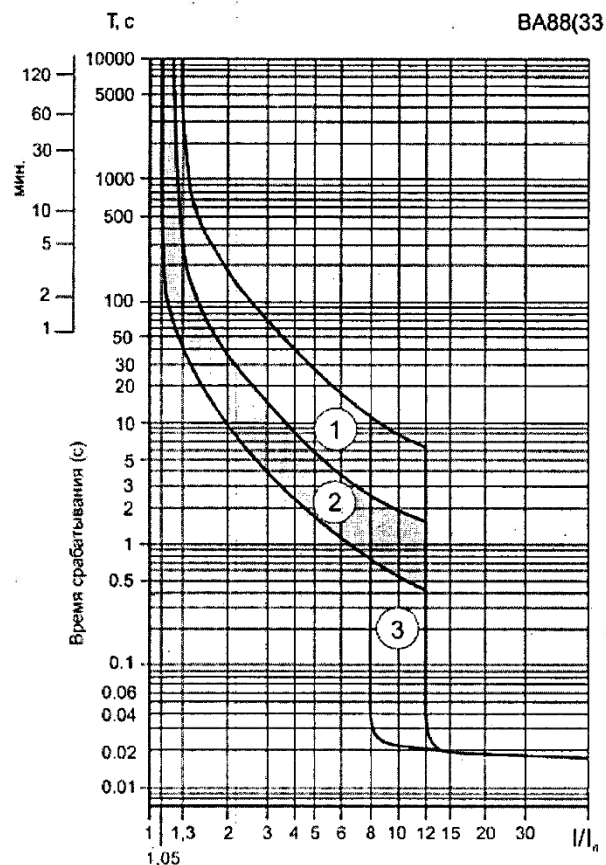
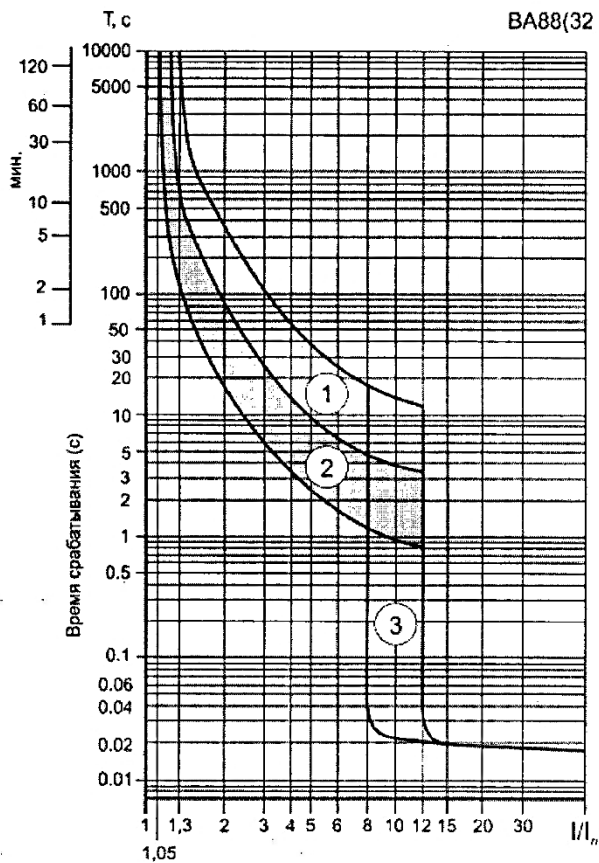


Рисунок 2 - Время - токовые характеристики срабатывания выключателя ВА88 с тепловым и электромагнитным расцепителем

Таблица 15 - Номинальные токи плавких вставок предохранителей, рекомендуемые для защиты трансформаторов 10/0,4 кВ

Номинальная мощность трансформатора, кВ·А	Первичное напряжение трансформатора, кВ					
	6		10		20	
	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток плавкой вставки, А	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток плавкой вставки, А	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток плавкой вставки, А
25	2,4	8	1,45	5	-	-
40	3,85	10	2,31	8	-	-
63	6,06	6	3,64	10	1,82	3
100	9,62	20	5,77	16	2,89	5
160	15,4	32	9,25	20	4,63	7,5
250	24,0	50	14,5	32	7,25	10
400	38,6	80	23,1	50	11,55	20
630	60,6	160	36,4	80	18,2	30

Таблица 16 - Технические данные предохранителей напряжением 10 кВ

Тип предохранителя	Номинальный ток предохранителя (А)	Номинальный ток плавкой вставки (А)	Максимальный ток отключения (кА)
ПКТ-10/30	30	2;3;5;7,5;10;15;20;30	12,0
ПКТ-10/50	50	40; 50	12,0
ПКТ-10/100	100	75; 100	12,0
ПКТ-10/200	200	150; 200	12,0
ПКТ-10Н/30	30	2;3;5;7,5;10;15;20;30	12,0

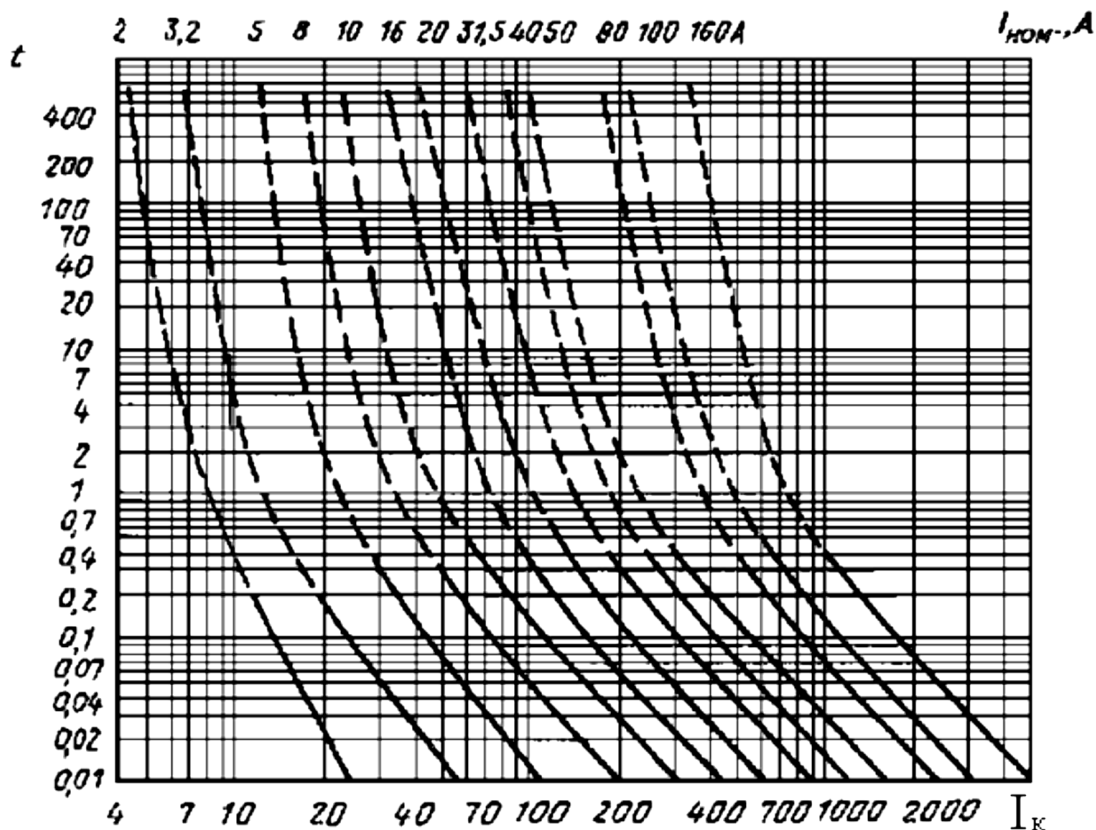


Рисунок 3 - Время - токовые характеристики предохранителей ПКТ-10