



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Магнитогорский государственный технический университет им. Г.И. Носова»



УТВЕРЖДАЮ
Директор ИЭиАС
В.Р. Храппин

13.02.2024 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Направление подготовки (специальность)
13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

Направленность (профиль/специализация) программы
Интеллектуальные системы электроснабжения

Уровень высшего образования - магистратура

Форма обучения
очная

Институт/ факультет	Институт энергетики и автоматизированных систем
Кафедра	Электроснабжения промышленных предприятий
Курс	1
Семестр	2

Магнитогорск
2024 год

Рабочая программа составлена на основе ФГОС ВО - магистратура по направлению подготовки 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника (приказ Минобрнауки России от 28.02.2018 г. № 147)

Рабочая программа рассмотрена и одобрена на заседании кафедры
Электроснабжения промышленных предприятий
09.02.2024, протокол № 3

Зав. кафедрой  А.В. Варганова

Рабочая программа одобрена методической комиссией ИЭиАС
13.02.2024 г. протокол № 4

Председатель  В.Р. Храмнин

Рабочая программа составлена:
доцент кафедры ЭИП

 Е.Ф. Иванов

Рецензент:
начальник Магнитогорской ГПС
филиал ПАО «ФСК ЕЭС» -
Южно-Уральское ПМЭС



Ю.В. Ганчугин

Лист актуализации рабочей программы

Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для реализации в 2023 - 2024 учебном году на заседании кафедры Электроснабжения промышленных предприятий

Протокол от ____ 20__ г. № ____
Зав. кафедрой _____ А.В. Варганова

Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для реализации в 2024 - 2025 учебном году на заседании кафедры Электроснабжения промышленных предприятий

Протокол от ____ 20__ г. № ____
Зав. кафедрой _____ А.В. Варганова

1 Цели освоения дисциплины (модуля)

формирование у студентов знаний, практических умений и навыков в области управления системами электроснабжения с использованием современных достижений науки, техники, международного и отечественного опыта в этой области

2 Место дисциплины (модуля) в структуре образовательной программы

Дисциплина Интеллектуальные системы электроснабжения входит в часть учебного плана формируемую участниками образовательных отношений образовательной программы.

Для изучения дисциплины необходимы знания (умения, владения), сформированные в результате изучения дисциплин/ практик:

Моделирование электротехнических комплексов и систем

Программное обеспечение систем электроснабжения

Анализ и управление электропотреблением

Компьютерные, сетевые и информационные технологии

Энергосбережение и энергоменеджмент

Исследование и моделирование систем электроснабжения

Цифровая электроэнергетика

Технико-экономические расчеты в электроэнергетике

Знания (умения, владения), полученные при изучении данной дисциплины будут необходимы для изучения дисциплин/практик:

Производственная - научно-исследовательская работа

Производственная - проектная практика

Производственная-преддипломная практика

Подготовка к сдаче и сдача государственного экзамена

Подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы

3 Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины (модуля) и планируемые результаты обучения

В результате освоения дисциплины (модуля) «Интеллектуальные системы электроснабжения» обучающийся должен обладать следующими компетенциями:

Код индикатора	Индикатор достижения компетенции
ПК-5 Способен управлять режимом работы энергосистемы, электрической сети, системы электроснабжения	
ПК-5.1	Выполняет оценку текущего и прогнозируемого электроэнергетического режима энергосистемы с целью принятия решения о реализации мер по поддержанию частоты, величин перетоков активной мощности, токовой нагрузки линий и допустимого уровня напряжения, минимального необходимого резерва активной мощности и места его размещения; определения объема и эффективности соответствующих управляющих воздействий и создание соответствующих записей об управлении электроэнергетическим режимом энергосистемы
ПК-5.2	Принимает решения о реализации мер по предотвращению развития и ликвидации нарушения нормального режима электрической части энергосистемы и определении объема и эффективности соответствующих управляющих воздействий путем выполнения анализа оперативной информации об авариях и нештатных ситуациях в энергосистеме и оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетического режима энергосистемы.

ПК-5.3	Разрабатывает программы переключений на вывод в ремонт и ввод в работу электроустановок, оценивает текущий и прогнозируемый электроэнергетический режим энергосистемы для принятия решения по диспетчерским заявкам о разрешении вывода в ремонт и ввода в работу электрооборудования, по поддержанию и подготовке электроэнергетического режима на время операций по выводу в ремонт и вводу в работу, созданию наиболее надежной оперативной схемы, оценивает достаточность мер, обеспечивающих надежность работы энергосистемы, и создает соответствующие записей об управлении электроэнергетическим режимом энергосистемы.
--------	--

5.1 Основные интерфейсы передачи данных для систем интеллектуального учета энергоресурсов	2	1		2	2	Изучение вопросов для самостоятельной работы Выполнение курсовой работы	Экзамен Курсовая работа	ПК-5.1, ПК-5.2
Итого по разделу		1		2	2			
6. Раздел 6								
6.1 Ключевые задачи, решаемые стейкхолдерами при внедрении интеллектуальных систем электроснабжения	2	1		4	4,3	Изучение вопросов для самостоятельной работы Выполнение курсовой работы	Экзамен Курсовая работа	ПК-5.1, ПК-5.2
Итого по разделу		1		4	4,3			
7. Промежуточная аттестация								
7.1 Подготовка к экзамену	2				10	Подготовка к защите курсовой работы Подготовка к экзамену	Курсовая работа Экзамен	ПК-5.1, ПК-5.2
Итого по разделу					10			
Итого за семестр		14		30/8И	25,3		экзамен	
Итого по дисциплине		14		30/8И	25,3		экзамен	

5 Образовательные технологии

Для реализации предусмотренных видов учебной работы в качестве образовательных технологий в преподавании дисциплины «Интеллектуальные системы электроснабжения» используются традиционная и модульно-компетентностная технологии. Передача необходимых теоретических знаний и формирование основных представлений по курсу «Интеллектуальные системы электроснабжения» происходит с использованием мультимедийного оборудования.

Лекции проходят в традиционной форме, в форме лекций-консультаций и проблемных лекций. Теоретический материал на проблемных лекциях является результатом усвоения полученной информации посредством постановки проблемного вопроса и поиска путей его решения. На лекциях – консультациях изложение нового материала сопровождается постановкой вопросов и дискуссией в поисках ответов на эти вопросы. При проведении практических занятий используются работа в команде и методы ИТ. Самостоятельная работа стимулирует студентов в процессе подготовки домашних заданий, при решении задач на практических занятиях, при подготовке к контрольным работам и итоговой аттестации.

Практико-ориентированный подход при проведении занятий реализуется за счет привлечения к образовательному процессу представителей промышленных партнеров (ПАО «ММК», ФСК «ЕЭС», АО «МАГНИТОГОРСКИЙ ГИПРОМЕЗ», АО «Сетевая компания» (г. Казань), АО «РТСофт» (г. Москва)) для проведения мастер-классов, практических занятий, и лекций.

6 Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы обучающихся

Представлено в приложении 1.

7 Оценочные средства для проведения промежуточной аттестации

Представлены в приложении 2.

8 Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины (модуля)

а) Основная литература:

1. Бухгольц, Б. М. Smart Grids - основы и технологии энергосистем будущего / Б. М. Бухгольц, З. А. Стычински; пер. с англ. : науч. ред. перевода Ю. В. Шаров, П. Ю. Коваленко, К. А. Осинцев; под общ. ред. Н. И. Воропая - Москва : Издательский дом МЭИ, 2017. - 461 с. - ISBN 978-5-383-01228-4. - Текст : электронный // ЭБС "Консультант студента" : [сайт]. - URL : <https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383012284.html> (дата обращения: 19.05.2023). - Режим доступа : по подписке.

б) Дополнительная литература:

1. Манусов, В. З. Применение методов искусственного интеллекта в задачах управления режимами электрических сетей Smart Grid : монография / В. З. Манусов, Н. Хасанзода, П. В. Матренин. - Новосибирск : НГТУ, 2019. - 240 с. (Серия "Монографии НГТУ") - ISBN 978-5-7782-3911-1. - Текст : электронный // ЭБС "Консультант студента" : [сайт]. - URL : <https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785778239111.html> (дата обращения: 19.05.2023). - Режим доступа : по подписке.

2. Бурман, А. П. Управление потоками электроэнергии и повышение эффективности электроэнергетических систем : учебное пособие / Бурман А. П. - Москва : Издательский дом МЭИ, 2017. - ISBN 978-5-383-01189-8. - Текст : электронный // ЭБС "Консультант студента" : [сайт]. - URL : <https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383011898.html> (дата обращения: 19.05.2023). - Режим доступа : по подписке.

3. Тремясов, В.А. Теория надежности в энергетике. Надежность систем генерации, использующих ветровую и солнечную энергию : учеб. пособие / В.А. Тремясов, Т.В. Кривенко. - Красноярск : Сиб. федер. ун-т, 2017. - 164 с. - ISBN 978-5-7638-3749-0. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1031885> (дата обращения: 19.05.2023). – Режим доступа: по подписке.

4. Журнал «Вестник ЮУрГУ. Серия «Энергетика»

<https://vestnik.susu.ru/power/issue/archive> (дата обращения: 19.05.2023).

5. Журнал «Электротехнические системы и комплексы» <http://esik.magtu.ru/ru/> (дата обращения: 19.05.2023).

в) Методические указания:

Методические указания приведены в приложении 3 к РПД

г) Программное обеспечение и Интернет-ресурсы:

Программное обеспечение

Наименование ПО	№ договора	Срок действия лицензии
7Zip	свободно распространяемое ПО	бессрочно
STATISTICA в.6	К-139-08 от 22.12.2008	бессрочно
MathCAD v.15 Education University Edition	Д-1662-13 от 22.11.2013	бессрочно
MS SQL Server Management Studio	свободно распространяемое ПО	бессрочно
АСКОН Компас 3D в.16	Д-261-17 от 16.03.2017	бессрочно
FAR Manager	свободно распространяемое ПО	бессрочно

Профессиональные базы данных и информационные справочные системы

Название курса	Ссылка
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности»	URL: http://www1.fips.ru/
Информационная система - Единое окно доступа к информационным ресурсам	URL: http://window.edu.ru/
Поисковая система Академия Google (Google Scholar)	URL: https://scholar.google.ru/
Национальная информационно-аналитическая система – Российский индекс научного цитирования (РИНЦ)	URL: https://elibrary.ru/project_risc.asp
Электронная база периодических изданий East View Information Services, ООО «ИВИС»	https://dlib.eastview.com/

9 Материально-техническое обеспечение дисциплины (модуля)

Материально-техническое обеспечение дисциплины включает:

1. Учебные аудитории для проведения занятий лекционного типа - мультимедийные средства хранения, передачи и представления информации.
2. Учебные аудитории для проведения практических занятий, групповых и индивидуальных консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации - доска, мультимедийный проектор, экран.
3. Помещения для самостоятельной работы обучающихся - персональные компьютеры с пакетом MS Office, выходом в Интернет и с доступом в электронную информационно-образовательную среду университета.
4. Помещение для хранения и профилактического обслуживания учебного оборудования - стеллажи, сейфы для хранения учебного оборудования.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

(обязательное)

Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы обучающихся

По дисциплине «Интеллектуальные системы электроснабжения» предусмотрена аудиторная и внеаудиторная самостоятельная работа обучающихся.

Аудиторная самостоятельная работа студентов предполагает решение раздел курсовой работы на практических занятиях.

1. Вопросы для проработки в курсовой работе
1. Разработать схему заданной системы электроснабжения в ПО КАТРАН
2. Рассчитать заданные нормальные и аварийные режимы заданной схемы
3. Определить оптимальную конфигурацию сети.
4. Определить оптимальную загрузку источников малой генерации заданной системы электроснабжения
5. Выбрать аппаратную базу для создания интеллектуальной системы электроснабжения.

2. Перечень контрольных вопросов для подготовки к экзамену по дисциплине «Интеллектуальные системы электроснабжения»:

1. Перечислите основные приоритетные направления развития ИТ в электроэнергетике
2. Тенденции развития мировой и Российской энергетики
3. Преимущества Smart Grid по сравнению с традиционной ОЭС
4. Смарт-счетчики (интеллектуальные счетчики) энергоресурсов
5. Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии.
6. Принципы построения Smart Grid
7. SCADA-системы
8. Основные интерфейсы передачи данных для систем интеллектуального учета энергоресурсов
9. Основные принципы формирования интерфейсов передачи данных для систем интеллектуального учета энергоресурсов.
10. Программные продукты учета, контроля и управления объектов электроэнергетики
11. Особенности режимов работы Smart Grid
12. Ключевые задачи, решаемые стейкхолдерами при внедрении систем интеллектуального учета энергоресурсов

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

(обязательное)

Оценочные средства для проведения промежуточной аттестации

а) Планируемые результаты обучения и оценочные средства для проведения промежуточной аттестации:

Код индикатора	Индикатор достижения компетенций	Оценочные средства
ПК-5 – Способен управлять режимом работы энергосистемы, электрической сети, системы электроснабжения		
ПК-5.1	Выполняет оценку текущего и прогнозируемого электроэнергетического режима энергосистемы с целью принятия решения о реализации мер по поддержанию частоты, величин перетоков активной мощности, токовой нагрузки линий и допустимого уровня напряжения, минимального необходимого резерва активной мощности и места его размещения; определения объема и эффективности соответствующих управляющих воздействий и создание соответствующих записей об управлении электроэнергетическим режимом энергосистемы	Вопросы к экзамену 1. Перечислите основные приоритетные направления развития ИТ в электроэнергетике 2. Тенденции развития мировой и Российской энергетики 3. Преимущества Smart Grid по сравнению с традиционной ОЭС 4. Смарт-счетчики (интеллектуальные счетчики) энергоресурсов 5. Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии. 6. Принципы построения Smart Grid
ПК-5.2	Принимает решения о реализации мер по предотвращению развития и ликвидации нарушения нормального режима электрической части энергосистемы и определении объема и эффективности соответствующих управляющих воздействий путем выполнения анализа оперативной информации об авариях и нештатных ситуациях в энергосистеме и оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетического режима энергосистемы.	Вопросы к экзамену 1. SCADA-системы 2. Основные интерфейсы передачи данных для систем интеллектуального учета энергоресурсов 3. Основные принципы формирования интерфейсов передачи данных для систем интеллектуального учета энергоресурсов. 4. Программные продукты учета, контроля и управления объектов электроэнергетики 5. Особенности режимов работы Smart Grid 6. Ключевые задачи, решаемые стейкхолдерами при внедрении систем интеллектуального учета энергоресурсов

б) Порядок проведения промежуточной аттестации, показатели и критерии оценивания:

Промежуточная аттестация по дисциплине «**Интеллектуальные системы электроснабжения**» включает теоретические вопросы, позволяющие оценить уровень усвоения обучающимися знаний, и практические задания, выявляющие степень сформированности умений и владений, проводится в форме экзамена и в форме выполнения и защиты курсового проекта.

Экзамен по данной дисциплине проводится в устной форме по экзаменационным билетам, каждый из которых включает 2 теоретических вопроса и одно практическое задание.

Показатели и критерии оценивания экзамена:

– на оценку «**отлично**» (5 баллов) – обучающийся демонстрирует высокий уровень сформированности компетенций, всестороннее, систематическое и глубокое знание учебного материала, свободно выполняет практические задания, свободно оперирует знаниями, умениями, применяет их в ситуациях повышенной сложности.

– на оценку «**хорошо**» (4 балла) – обучающийся демонстрирует средний уровень сформированности компетенций: основные знания, умения освоены, но допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях, переносе знаний и умений на новые, нестандартные ситуации.

– на оценку «**удовлетворительно**» (3 балла) – обучающийся демонстрирует пороговый уровень сформированности компетенций: в ходе контрольных мероприятий допускаются ошибки, проявляется отсутствие отдельных знаний, умений, навыков, обучающийся испытывает значительные затруднения при оперировании знаниями и умениями при их переносе на новые ситуации.

– на оценку «**неудовлетворительно**» (2 балла) – обучающийся демонстрирует знания не более 20% теоретического материала, допускает существенные ошибки, не может показать интеллектуальные навыки решения простых задач.

– на оценку «**неудовлетворительно**» (1 балл) – обучающийся не может показать знания на уровне воспроизведения и объяснения информации, не может показать интеллектуальные навыки решения простых задач.

Курсовой проект выполняется под руководством преподавателя, в процессе ее написания обучающийся развивает навыки к научной работе, закрепляя и одновременно расширяя знания, полученные при изучении курса «**Интеллектуальные системы электроснабжения**». При выполнении курсового проекта обучающийся должен показать свое умение работать с нормативным материалом и другими литературными источниками, а также возможность систематизировать и анализировать фактический материал и самостоятельно творчески его осмысливать.

В процессе написания курсового проекта обучающийся должен разобраться в теоретических вопросах избранной темы, самостоятельно проанализировать практический материал, разобрать и обосновать практические предложения.

Показатели и критерии оценивания курсовой работы:

– на оценку «**отлично**» (5 баллов) – проект выполнен в соответствии с заданием, обучающийся показывает высокий уровень знаний не только на уровне воспроизведения и объяснения информации, но и интеллектуальные навыки решения проблем и задач, нахождения уникальных ответов к проблемам, оценки и вынесения критических суждений;

– на оценку «**хорошо**» (4 балла) – проект выполнен в соответствии с заданием, обучающийся показывает знания не только на уровне воспроизведения и объяснения информации, но и интеллектуальные навыки решения проблем и задач, нахождения уникальных ответов к проблемам;

– на оценку **«удовлетворительно»** (3 балла) – проект выполнен в соответствии с заданием, обучающийся показывает знания на уровне воспроизведения и объяснения информации, интеллектуальные навыки решения простых задач;

– на оценку **«неудовлетворительно»** (2 балла) – проект выполнен частично, в процессе защиты проекта обучающийся допускает существенные ошибки, не может показать интеллектуальные навыки решения поставленной задачи.

– на оценку **«неудовлетворительно»** (1 балл) – проект выполнен частично, обучающийся не может воспроизвести и объяснить содержание, не может показать интеллектуальные навыки решения поставленной задачи.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

(обязательное)

Методические указания для студентов

По заданной схеме рис. 1 в соответствии с заданным вариантом определите:

1) оптимальное распределение активных мощностей генераторов с учетом потерь мощности; без учета потерь мощности в распределительных сетях промышленного энергоузла при различных условиях связи с энергосистемой режимах методом последовательного утяжеления путем сопоставления расчетных значений коэффициента запаса устойчивости с нормативными значениями.

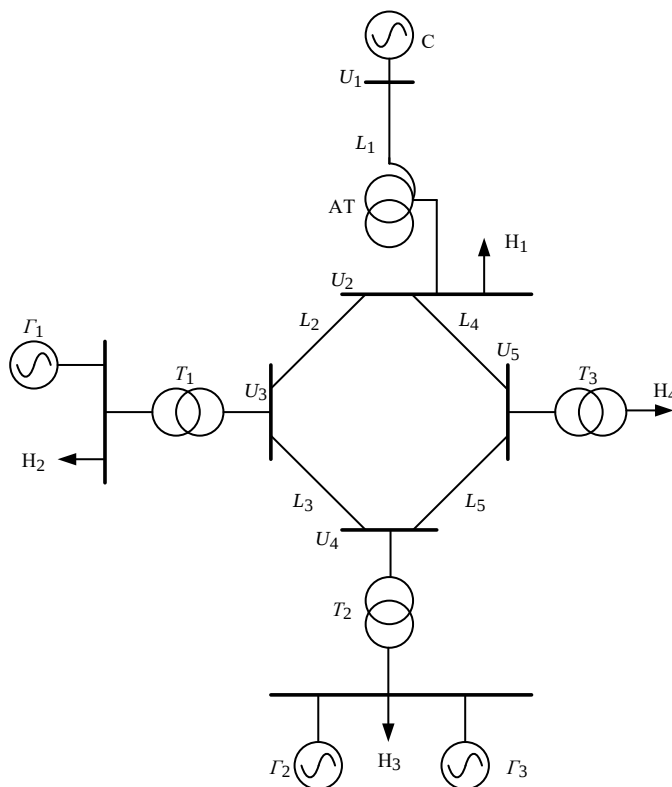


Рис. 1.1. Схема системы электроснабжения промышленного предприятия с собственными источниками электроэнергии

Расчет на примере варианта № 21

По исходным данным варианта № 21 (прил. 1, 2, 3) начертить схему электроснабжения в ПВК «КАТРАН».

1. Определить оптимальное распределение мощностей между генераторами собственных электростанций промышленного предприятия.

Во вкладке «Генераторы» («Расчёт» → «Параметры» → «Генераторы») установить флажок «Учитывать себестоимость на каждом отрезке характеристики», обязательно во вкладке «Динамика» того же окна «Параметры расчета» сбросить все флажки.

В окне «Оптимизация» (рис. 2) («Оптимизация» → «Оптимизация по активной мощности»):

- во вкладке «Оптимизация» установить «Условия связи с энергосистемой» - «С 525»;
- во вкладке «Оптимизация» установить «Стоимость 1 кВт·час» электроэнергии в соответствии с приложением №2 – 2,82 руб.;
- во вкладке «Оптимизация» установить ограничения по приему мощности из энергосистемы - «Равно: 351» (ограничения по приему мощности из энергосистемы определяются автоматически);

Оптимизация

Оптимизация | Свойства генераторов

Условия связи с энергосистемой:
 С 525

стоимость 1 кВт*час:
 2.62 руб.

ограничения:
 Равно:
 323 МВт

Оптимизировать

Дооптимизация 0

Оптимизация с учетом потерь

Упрощенная оптимизация

Нагрузка

Основные показатели, до оптимизации:

Суммарная нагрузка 0 МВт Собственное производство 0 МВт

Потребление из энергосистемы 0 МВт Потери электроэнергии в распределительных сетях 0 МВт

Приведенные затраты на эксплуатацию энергосистемы в данном режиме, в течении 1 часа.

Затраты на импорт электроэнергии 0 руб. Затраты на генерацию электроэнергии 0 руб.

Затраты на передачу электроэнергии 0 руб. Суммарные затраты 0 руб.

Основные показатели, после оптимизации:

Суммарная нагрузка 0 МВт Собственное производство 0 МВт

Потребление из энергосистемы 0 МВт Потери электроэнергии в распределительных сетях 0 МВт

Приведенные затраты на эксплуатацию энергосистемы в данном режиме, в течении 1 часа.

Затраты на импорт электроэнергии 0 руб. Затраты на генерацию электроэнергии 0 руб.

Затраты на передачу электроэнергии 0 руб. Суммарные затраты 0 руб.

Рис. 2. Задание условий связи с энергосистемой

- во вкладке «Свойства генераторов» задать технико-экономические модели для генераторов: Г₁ - 2×Т-20 (далее по тексту – 1Г₁ и 2Г₁), Г₂ - ТВФ-63, Г₃ - Т-20 (рис. 3) в соответствии с приложением № 4.

Оптимизация

Оптимизация | Свойства генераторов

Схема проекта
 Новая схема

Генератор
 Г1
 Г1
 Г2
 Г3
 2Г1

Стоимость 1т пара
 0

+ добавить характеристику

- удалить характеристику

	War1	War2	War3	War4	War5	War6	War7	War8	War9	War10
Мощность	13	15	17	18	19	20				
Расход	115	125	135	140	145	150				
Стоимость	270	272	274	269	267	267				

Существующая нагрузка генератора 20

Рекомендуемая нагрузка генератора 1

Рис. 3. Задание технико-экономических характеристик генераторов

Нажать кнопку «Оптимизировать» (определение оптимального распределения мощностей между источниками без учета потерь мощности). В результате расчета получим значения в полях «Собственное производство», «Потери электроэнергии в распределительных сетях», «Затраты на импорт электроэнергии», «Затраты на генерацию

электроэнергии», «Затраты на передачу электроэнергии», «Суммарные затраты» и «Рекомендуемая нагрузка генераторов» (рис. 4).

Далее, задав шаг 1 МВт и нажав кнопку «ДООптимизация», определить оптимальное распределение мощностей между генераторами промышленных электростанций с учетом потерь активной мощности в распределительных сетях системы электроснабжения предприятия черной металлургии. По результатам расчета зафиксировать те же значения.

Определить значения показателей для существующего режима.

Для каждого значения мощности, принимаемой из энергосистемы, т.е. 351 – 395 МВт, с шагом 1 МВт повторить расчеты. Полученные значения свести в табл. 1 – 2.

Рис. 4. Оптимизация режима системы электроснабжения промышленного предприятия

Таблица 1

Результаты расчета

Прием из системы, МВт	Собственное производство, МВт	Потери, МВт	Затраты на прием э/э, руб.	Затраты на передачу э/э, руб.	Затраты на генерацию э/э, руб.	Суммарные затраты, руб.
Существующий режим						
360	111,342	3,911	1024605,07	11029,26	201550,63	1237184,96
Оптимальный режим без учета потерь						
351	120,351	3,769	1000857,74	10627,48	211150	1222635,22
352	119,349	3,782	1003505,31	10665,93	209890,93	1224062,17
353	118,349	3,8	1006141,94	10716,11	208635,38	1225493,43
354	117,35	3,818	1008776,89	10766,81	208055,33	1227599,03
355	116,35	3,836	1011409,31	10817,19	207355,63	1229582,13
356	115,35	3,854	1014040,89	10868,95	206655,88	1231565,72
357	114,35	3,873	1016670,78	10921,25	205956,06	1233548,1
358	113,35	3,891	1019298,15	10973,26	205256,19	1235527,61
359	112,35	3,91	1021924,68	11026,67	204556,27	1237507,62

360	111,35	3,929	1024548,69	11079,8	203910,93	1239539,42
361	110,35	3,948	1027171,85	11134,34	202380,87	1240687,06
...						
395	76,31	4,603	1115985,77	12980,85	158881,78	1287848,4
Оптимальный режим с учетом потерь						
351	120,351	3,769	1000857,74	10627,48	211150	1222635,22
352	119,349	3,782	1003505,31	10665,93	209890,93	1224062,17
353	118,349	3,8	1006141,94	10716,11	208635,38	1225493,43
354	117,35	3,818	1008776,89	10766,81	208055,33	1227599,03
355	116,348	3,832	1011421,93	10806,06	206800,69	1229028,68
356	115,346	3,846	1014064,45	10845,72	205463,16	1230373,33
357	114,344	3,86	1016704,44	10885,82	204125,63	1231715,89
358	113,344	3,878	1019336,87	10936,8	202790,74	1233064,41
359	112,34	3,889	1021976,86	10967,31	202327,54	1235271,71
360	111,338	3,904	1024609,28	11008,73	200714,45	1236332,46
361	110,35	3,948	1027171,85	11134,34	202380,87	1240687,06
...						
395	76,31	4,603	1115985,77	12980,85	158881,78	1287848,4

Таблица 2

Рекомендуемые значения загрузки генераторов

Прием из системы, МВт	Г ₁ , МВт	Г ₂ , МВт	Г ₃ , МВт	Г ₄ , МВт	1Г ₁ , МВт	Г ₂ , МВт	Г ₃ , МВт	2Г ₁ , МВт
	Оптимальный режим без учета потерь				Оптимальный режим с учетом потерь			
360	20	60	20	20	20	60	20	20
351	20	60	20	19	20	60	20	20
352	20	60	19	19	20	60	19	19
353	20	59	19	19	20	59	19	19
354	20	58	19	19	19	59	19	19
355	20	57	19	19	18	59	19	19
356	20	56	19	19	18	59	19	18
357	20	55	19	19	18	59	18	18
358	20	54	19	19	15	59	19	19
359	20	53	19	19	14	59	19	19
360	20	52	19	19	20	52	19	19
361	20	60	20	20	20	60	20	20
...	...				...			
395	13	37	13	13	13	37	13	13

Устанавливаемые линии электропередачи в соответствии с номером варианта

№ вари- анта	Длины линий, км					Марка провода, число проводов в фазе				
	L_1	L_2	L_3	L_4	L_5	L_1	L_2	L_3	L_4	L_5
1	300	20	43	44	59	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-240/32	2×AC-240/32	AC-240/32
2	190	25	38	69	24	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39
3	200	30	33	64	30	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-240/32	2×AC-240/32	AC-240/32
4	310	35	28	59	26	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39
5	180	40	23	54	42	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-240/32	2×AC-300/39	AC-240/32
6	210	45	21	49	58	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-300/39	2×AC-400/27	AC-300/39
7	320	50	26	44	64	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-240/32	2×AC-240/32	AC-240/32
8	170	55	31	39	60	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-300/39	2×AC-300/39	AC-300/39
9	220	60	36	34	56	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-240/32	2×AC-400/27	AC-240/32
10	330	65	41	29	52	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39
11	130	20	46	24	48	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-240/32	2×AC-300/39	AC-240/32
12	230	35	51	22	44	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-300/39	2×AC-400/27	AC-300/39
13	340	60	56	27	40	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-240/32	2×AC-240/32	AC-240/32
14	140	53	61	32	36	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-300/39	2×AC-300/39	AC-300/39
15	240	28	66	37	32	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-240/32	2×AC-400/27	AC-240/32
16	350	33	31	42	28	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39	2×AC-240/32	AC-300/39
17	150	68	26	47	24	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-240/32	2×AC-300/39	AC-240/32
18	250	63	61	52	20	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-300/39	2×AC-400/27	AC-300/39
19	360	58	32	57	19	2×AC-300/39	2×AC-240/32	AC-240/32	2×AC-240/32	AC-240/32
20	160	53	37	62	18	2×AC-400/27	2×AC-300/39	AC-300/39	2×AC-300/39	AC-300/39
21	260	48	42	67	17	2×AC-500/64	2×AC-400/27	AC-240/32	2×AC-400/27	AC-240/32

Устанавливаемые трансформаторы в соответствии с номером варианта

Приложение №2

№ варианта	Марки трансформаторов				Степеньные показатели нагрузки				Стоимость 1 кВт·ч
	АТ	T ₁	T ₂	T ₃	P ₀	P(L)	Q ₀	Q(L)	
1	АТ-801000/500/220/10	ТРДЦН-63000/220/10	ТРДЦН-100000/220/10	2×ТРДЦН-40000/220/10	2	1	0	2	2,7
2		2×ТРДЦН-40000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	1	0	1	1	2,3
3		2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-630000/220/10	2	1	2	1	2
4		ТРДЦН-100000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	1	0	0	2	2,4
5		ТРДЦН-160000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	1	1	2	3,0
6		2×ТРДЦН-63000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	0	2	1	2,2
7		ТРДЦН-100000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	1	0	2	2,0
8		2×ТРДЦН-40000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	0	1	1	2,1
9		2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	1	2	2	2,7
10		2×ТРДЦН-40000/220/10	ТРДЦН-100000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	0	0	2	2,5
11		2×ТРДЦН-40000/220/10	ТРДЦН-100000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	0	1	1	2,4
12		ТРДЦН-100000/220/10	ТРДЦН-100000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	1	2	1	3,0
13		2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	0	0	2	2,2
14		ТРДЦН-100000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	1	1	2	2,0
15		2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	0	2	1	2,1
16		2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	1	0	2	2,7
17		2×ТРДЦН-40000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	0	1	1	2,3
18		ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	1	1	2	2	2
19		ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2×ТРДЦН-100000/220/10	2	0	0	1	2,4
20		ТРДЦН-63000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-40000/220/10	1	1	1	2	3,0
21		ТРДЦН-100000/220/10	ТРДЦН-160000/220/10	2×ТРДЦН-63000/220/10	2	0	2	2	2,8

Технико-экономические модели генераторов

 $P_{\text{НОМ}} = 6 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	4	5	6
$D_0, \text{ м}^3$	44	47	50
$S, \text{ руб./м}^3$	234	235	233

 $P_{\text{НОМ}} = 12 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	8	9	10	11	12
$D_0, \text{ м}^3$	61	65	69	74	77
$S, \text{ руб./м}^3$	351	358	342	347	354

 $P_{\text{НОМ}} = 20 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	13	15	17	18	19	20
$D_0, \text{ м}^3$	115	125	135	140	145	150
$S, \text{ руб./м}^3$	270	272	274	269	267	267

 $P_{\text{НОМ}} = 32 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	14	18	20	24	26	30
$D_0, \text{ м}^3$	177	195	205	220	229	235
$S, \text{ руб./м}^3$	240	240	232	245	241	234

 $P_{\text{НОМ}} = 40 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	25	27	29	30	32	36	39	40
$D_0, \text{ м}^3$	163	171	176	182	188	201	212	216
$S, \text{ руб./м}^3$	331	335	337	336	332	330	330	329

 $P_{\text{НОМ}} = 63 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	37	40	43	46	48	51	54	60
$D_0, \text{ м}^3$	177	189	202	214	222	235	248	260
$S, \text{ руб./м}^3$	360	365	362	361	354	353	353	350

 $P_{\text{НОМ}} = 100 \text{ МВт}$

$P, \text{ МВт}$	82	85	86	88	90	92	95	100
$D_0, \text{ м}^3$	217	225	229	234	237	248	250	265
$S, \text{ руб./м}^3$	321	325	325	333	330	329	327	326