Московский Государственный Технический Университет имени Н.Э. Баумана

**факультет “Информатика и системы управления”**

**Отчет по лабораторной работе**

**по курсу**

**“Мультиагентные Информационные Системы ”**

Студент: Читаев Д.

Группа: ИУ3-37 (М)

Принял: Иванов А.М.

**Москва**

**2012**

Содержание отчета

[1. Задание 3](#_Toc345367270)

[2. Общие сведения 3](#_Toc345367271)

[Наименование модели агента 3](#_Toc345367272)

[Текстовое описание модели 3](#_Toc345367273)

[3. Описание величин 3](#_Toc345367274)

[3.1 Входные величины 3](#_Toc345367275)

[3.2 Выходные величины 4](#_Toc345367276)

[3.3. Внутренние величины 4](#_Toc345367277)

[4. Описание внутренних процессов 5](#_Toc345367278)

[5. Описание взаимодействия агента с другими агентами 6](#_Toc345367279)

# 1. Задание

Разработать агента системы управления (Jade) – агента, выполняющего управляющего блоками тепло-электростанции.

# 2. Общие сведения

## Наименование модели агента

**Полное наименование модели агента:** Агент системы управления блоками тепло-электростанции.

**Сокращенное наименование модели агента:** АСУ БТЭС.

## Текстовое описание модели

АСУ БТЭС осуществляет управление блоками ТЭС, отвечающими за непосредственную выработку электроэнергии. Под управлением АСУ БТЭС находится множество блоков ТЭС, каждый из которых характеризуется набором собственных параметров: текущая загруженность, длительность работы и т.д. Управление осуществляется на основе плана производства электроэнергии на сутки вперед, получаемого от производителя электроэнергии, текущих параметров работы и характеристик блоков ТЭС. АСУ БТЭС определяет режим и параметры работы для каждого блока, находящегося под управлением, для решения задачи производства требуемого объема электроэнергии, а также осуществляет и оптимизирует распределение нагрузки между блоками ТЭС.

# 3. Описание величин

## 3.1 Входные величины

Входными величинами для АСУ БТЭС являются план производства электроэнергии на сутки вперед, текущее состояние каждого блока ТЭС.

План производства электроэнергии на сутки вперед представляет собой требуемую мощность производства электроэнергии [МВт] на каждый час, следующих суток.

Блок ТЭС может прибывать в одном из следующих состояний:

* нормальный покой – штатная остановка блока ТЭС;
* аварийный покой – остановка из-за возникновения аварийной ситуации;
* нагрузка – генерация электроэнергии.

Данные, поступающие от производителя:

|  |  |
| --- | --- |
| W [МВт] | Запрашиваемая потребляемая мощность – ряд мощностей |
| dT [ч] | Интервал потребления |

Данные, поступающие от агентов блоков теплоэнергетических установок (ТЭУ):

|  |  |
| --- | --- |
| Wnow [МВт] | Текущая вырабатываемая мощность ТЭУ |
| Flag | Флаг состояния:   * 0 – нормальный покой * 1 – аварийный покой * 2 – нагрузка |
| Delay [мин] | Время задержи перехода на новый режим |

## 3.2 Выходные величины

Выходными величинами АСУ БТЭС являются:

* реальное (фактическое) выполнение плана производства электроэнергии (передается Производителю);
* команда по изменению режима работы блока ТЭС (передается агенту ТЭУ).

Команда по изменению режима работы Блока ТЭС определяет:

* состояние блока ТЭС на следующий час;
* план выработки электроэнергии на следующий час.

Команды по изменению состояния блока ТЭС:

* нормальный пуск – переход из состояния нормального покоя в состояние нагрузки;
* нормальная остановка – переход из состояния нагрузки в состояние нормального покоя;
* набор нагрузки – увеличение вырабатываемой мощности в состоянии нагрузки;
* сброс нагрузки – уменьшение вырабатываемой мощности в состоянии нагрузки.

Данные, которые передаются Производителю:

|  |  |
| --- | --- |
| PlanExec | Процент выполнения плана на данный момент времени |

Данные, передаются агенту блоков ТЭУ:

|  |  |
| --- | --- |
| ChangeMode | Команда по изменению режима (мощности) работы блока ВЭУ.  Данная команда определяет:   * состояние блока ТЭС на следующий час; * план выработки электроэнергии на следующий час. |
| ChangeState | Команды по изменению состояния блока ВЭУ:   * нормальный пуск; * нормальная остановка; * набор нагрузки; * сброс нагрузки; |

## 3.3. Внутренние величины

Внутренними величинами ТЭС являются:

* собственные ресурсы ТЭС;
* критерии оптимизации/управления;
* функциональные зависимости критериев.

Собственные ресурсы:

* параметры агрегатов:
* минимальная выходная мощность блока ТЭС;
* предельная выходная мощность блока ТЭС;
* динамическая характеристика блока ТЭС.
* функция расчета суммарной мощности;
* рабочая мощность – суммарная располагаемая мощность за вычетом ремонтируемых мощностей;
* резервная мощность;
* включенная мощность – рабочая мощность за вычетом резервной мощности.

Под функцией расчета суммарной мощности понимается выражение, используемое для вычисления суммарной мощности. В общем случае суммарная вырабатываемая мощность не равна сумме вырабатываемых мощностей отдельными блоками. Например, можно для каждого блока задать весовой коэффициент, определяющий вклад этого блока в суммарную мощность.

Критерии оптимизации/управления могут зависеть от целей и задач управления, например:

* минимальный износ оборудования блоков ТЭС;
* минимальные потери вырабатываемой мощности и т.д.;

Функциональные зависимости критериев задаются на основе выбранных критериев оптимизации и особенностей реализации ТЭС. Например, для выбранных критериев:

* функциональная зависимость износа от номинальной мощности и продолжительности работы;
* функциональная зависимость потерь мощности от мощности, отдаваемой в нагрузку и т.д.

Для простоты будем использовать линейную зависимость износа от номинальной мощности и времени, а потери мощности будем считать пропорциональными вырабатываемой блоком ТЭС мощности.

# 4. Описание внутренних процессов

Агент осуществляет управление режимами работы отдельных блоков ТЭС для достижения следующих целей:

* внешняя цель – производство электроэнергии в заданном количестве.
* внутренняя цель – удовлетворение внешней цели при условии обеспечения оптимального расходования собственных ресурсов.

Критерии оптимального расходования собственных ресурсов указаны в п.3.3.

Исходя из выбранных критериев и плана производства электроэнергии на сутки вперед, агент решает следующие задачи:

1. определяет режим работы для каждого подконтрольного блока ТЭС на час;
2. использует резервные мощности при возникновении аварийных ситуаций;
3. подсчитывает фактическое производство электроэнергии (по-часовое) за прошедшие сутки.

# 5. Описание взаимодействия агента с другими агентами

В процессе своей деятельности агент системы управления взаимодействует с:

* агентом производителем электроэнергии (АПЭ);
* агентами блоков ТЭУ (АБ ТЭУ).

АСУ БТЭС получает от АПЭ план производства электроэнергии на сутки вперед и передает план фактического производства за прошедшие сутки. Обмен планами производства электроэнергии происходит раз в сутки.

АСУ БТЭС получает от АБ ТЭУ информацию о текущем состоянии и объем фактически выработанной электроэнергии и передает ему команду с указанием режима и параметра режима на следующий час.

При штатной работе ТЭС входные данные получаются от АБ ТЭУ один раз в час. При возникновении аварийной ситуации, агент блока ТЭУ сигнализирует об изменении состояния.

При штатной работе ТЭС команды отправляются АБ ТЭУ один раз в час. При возникновении аварийной ситуации, АСУ БТЭС отправляет команду резервному блоку.

Реальный (фактический) план производства формируется на основе данных, полученных от всех блоков ТЭС.

Диаграмма взаимодействия агентов представлена на Рис. 1 .

АПЭ

АСУ БТЭС

АБ ТЭУ

Протокол FIPA Subscribe

Протокол FIPA Request

Протокол FIPA Request

Рис. 1 – Диаграмма взаимодействия агентов