

Национальный технический университет “ХПИ”

Факультет информатики и управления

Отчет

«Разработка ПО для поиска оптимального полезного отпуска  
трансформаторов подстанций»

Выполнил:

Шафеев Р.А.

ХАРЬКОВ

2012

## **СОДЕРЖАНИЕ**

<b>1 ПОСТАНОВКА ЗАДАЧИ.....</b>	<b>3</b>
<b>2 МАТЕМАТИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ .....</b>	<b>4</b>
<b>2.1 Подготовка данных .....</b>	<b>4</b>
<b>2.2 Определение переменных величин .....</b>	<b>4</b>
<b>2.3 Дискретная модель .....</b>	<b>8</b>

# 1 ПОСТАНОВКА ЗАДАЧИ

Пусть дано множество подстанций  $V$ ,  $\dim V = n$ . На каждой подстанции  $v_i \in V$  находится множество трансформаторов  $D_i$ ,  $\dim D_i = m_i, i = 1..n$ .

Каждой подстанции  $v_i$  соответствует множество  $C_i$ , элемент которого  $c_{i,j}$  равен количеству потребителей, подключенных к подстанции под напряжением  $Volt_{i,j}$ ,  $\dim(C_i) = k_i, i = 1..n, [Volt_{i,j}] = [Bm]$ . То есть:

Также известны следующие величины:

$W_{n.o.}, \kappa Bm \cdot ч$  – фактический полезный отпуск электросети за год;

$W_{less}, \kappa Bm \cdot ч$  – фактические нагрузочные потери электросети за год;

$P_n^{i,j}, \kappa Bm$  – номинальная мощность трансформатора  
 $d_{ij} \in D_i, i = 1..n, j = 1..m_i$ ;

$K_{max}$  – максимальный коэффициент загрузки трансформаторов;

$K_{opt}$  – оптимальный коэффициент загрузки трансформаторов;

$T_{mp}, ч$  – среднее время работы одного трансформатора в году;

Пусть дан ориентированный граф  $G$ , узлами которого являются элементы множества  $V$ . Дуга  $r_{i,j}$  между узлами  $v_i$  и  $v_j$  соответствует линии передачи электроэнергии между подстанциями  $v_i$  и  $v_j$ .

Граф  $G$  задается матрицей инцидентности  $I$ , которая дана по условию задачи:

$$I = \left\{ \begin{array}{l} I_{i,j} = 1 - \text{есть линия передачи эл - гиш м / у } v_i \text{ и } v_j \\ I_{i,j} = 0 - \text{в противном случае} \end{array} \right\}_{n \times n} \quad (2.1)$$

Необходимо найти оптимальный полезный отпуск для каждого трансформатора при минимальных потерях на трансформаторах.

## 2 МАТЕМАТИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ

### 2.1 Подготовка данных

Для решения поставленной задачи не хватает данных о мощностях потребителей. Поэтому было выдвинуто следующее предположение: мощность потребителя равна отношению фактического полезного отпуска и количеству всех потребителей электросети с учетом напряжения, под которым подается потребителю электроэнергия. Тогда суммарная мощность потребителей, подключенных к трансформаторам подстанции  $v_i$ , равна:

$$P_{\text{потребители}}^i = \frac{W_{\text{н.о.}}}{T_{\text{мп}}} \frac{\sum_{j=1}^{k_i} \text{Volt}_{i,j} \cdot c_{i,j}}{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{k_i} \text{Volt}_{i,j} \cdot c_{i,j}}, \left[ \frac{\kappa B m \cdot \varphi}{\varphi} \cdot \frac{B}{B} = \kappa B m \right] \quad (2.2)$$

Нагрузочные потери потребителей, подключенных к трансформаторам подстанции  $v_i$ , равны:

$$P_{\text{н.потери}}^i = \frac{W_{\text{н.потери}}}{T_{\text{мп}}} \frac{\sum_{j=1}^{k_i} \text{Volt}_{i,j} \cdot c_{i,j}}{\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{k_i} \text{Volt}_{i,j} \cdot c_{i,j}}, \left[ \frac{\kappa B m \cdot \varphi}{\varphi} \cdot \frac{B}{B} = \kappa B m \right] \quad (2.3)$$

Номинальная мощность подстанции равна сумме мощностей всех трансформаторов, размещенных на подстанции:

$$P_n^i = \sum_{j=1}^{m_i} P_n^{i,j} \quad (2.4)$$

### 2.2 Определение переменных величин

Зададим матрицу переменных  $X$ . Размер матрицы совпадает с размером матрицы инцидентности  $I$ . Элемент матрицы  $x_{i,j}$  показывает, какую часть электроэнергии, необходимой подстанции  $v_j$ , поступает от

подстанции  $v_i$ . То есть полезный отпуск подстанции  $v_i$  можно выразить следующим образом:

$$P_{n.o.}^i(X) = \sum_{j=1}^n x_{i,j} \cdot P_{реал}^j(X) + P_{н.потери}^i + P_{потр.}^i \quad (2.5)$$

где:  $P_{реал}^j(X)$  – реальная мощность

$j$  – й подстанции.

Пример ориентированного графа представлен на рисунке 2.1.

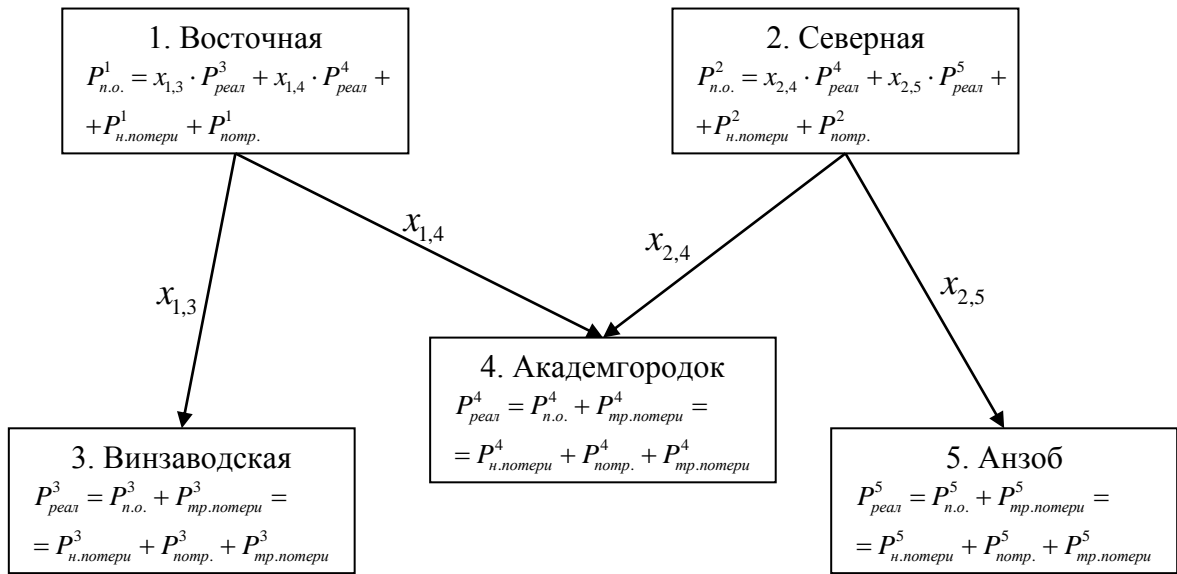


Рисунок 2.1 – Схематический пример ориентированного графа  $G$

Реальная мощность подстанции равна сумме реальных мощностей всех трансформаторов:

$$P_{реал}^i = \sum_{j=1}^{m_i} P_{реал}^{i,j} \quad (2.6)$$

Потери в трансформаторах на подстанции равны:

$$P_{тр.потери}^i = \sum_{j=1}^{m_i} P_{тр.потери}^{i,j} \quad (2.7)$$

Коэффициент загрузки трансформатора равен отношению полезного отпуска и номинальной мощности трансформатора:

$$K_3^{i,j} = \frac{P_{реал}^{i,j}(X)}{P_n^{i,j}} \quad (2.8)$$

Полезный отпуск на каждом трансформаторе равен произведению полезного отпуска подстанции на отношение номинальной мощности трансформатора и номинальной мощности подстанции:

$$P_{n.o.}^{i,j} = \frac{P_n^{i,j}}{P_n^i} P_{n.o.}^i \quad (2.9)$$

Для реальной мощности трансформатора должно выполняться следующее равенство:

$$P_{реал}^{i,j}(X) = P_{n.o.}^{i,j}(X) + P_{тр.потери}^{i,j} \quad (2.10)$$

В свою очередь потери в трансформаторах равны:

$$P_{тр.потери}^{i,j} = a_{i,j} \cdot (K_3^{i,j})^2 + b_{i,j} \quad (2.11)$$

где:  $a_{i,j}$  – коэф-т, характеризующий потери в режиме короткого замыкания;

$b_{i,j}$  – коэф-т, характеризующий потери холостого хода.

Требуется найти такую реальная мощность  $P_{реал}^{i,j}(X)$ , при которой полезный отпуск составит  $P_{n.o.}^{i,j}(X)$ . Для этого составим систему уравнений и выразим из нее  $P_{реал}^{i,j}(X)$ :

$$\begin{cases} P_{тр.потери}^{i,j} = a_{i,j} \cdot (K_3^{i,j})^2 + b_{i,j} \\ P_{реал}^{i,j}(X) = P_{n.o.}^{i,j}(X) + P_{тр.потери}^{i,j} \end{cases} \Rightarrow \begin{cases} P_{тр.потери}^{i,j} = a_{i,j} \cdot \left( \frac{P_{реал}^{i,j}(X)}{P_n^{i,j}} \right)^2 + b_{i,j} \\ P_{реал}^{i,j}(X) = P_{n.o.}^{i,j}(X) + P_{тр.потери}^{i,j} \end{cases}$$

Подставим  $P_{тр.потери}^{i,j}$  из первого уравнения во второе:

$$\begin{cases} P_{тр.потери}^{i,j} = a_{i,j} \cdot \left( \frac{P_{реал}^{i,j}(X)}{P_H^{i,j}} \right)^2 + b_{i,j}, \\ P_{реал}^{i,j}(X) = P_{н.о.}^{i,j}(X) + a_{i,j} \cdot \left( \frac{P_{реал}^{i,j}(X)}{P_H^{i,j}} \right)^2 + b_{i,j} \end{cases}$$

Введем замену  $y = P_{реал}^i(X)$ , тогда:

$$a_{i,j} y^2 - (P_H^{i,j})^2 y + (P_H^{i,j})^2 \cdot (P_{н.о.}^{i,j}(X) + b_{i,j}) = 0$$

Корни уравнения равны:

$$\begin{aligned} y_{1,2} &= \frac{(P_H^{i,j})^2 \pm \sqrt{(P_H^{i,j})^4 - 4 \cdot a_{i,j} \cdot (P_H^{i,j})^2 \cdot (P_{н.о.}^{i,j}(X) + b_{i,j})}}{2a_{i,j}} = \\ &= \frac{(P_H^{i,j})^2 \pm P_H^{i,j} \sqrt{(P_H^{i,j})^2 - 4 \cdot a_{i,j} \cdot (P_{н.о.}^{i,j}(X) + b_{i,j})}}{2a_{i,j}} \end{aligned}$$

Первый корень не подходит по условию задачи. Тогда реальная мощность подстанции равна:

$$P_{реал}^{i,j}(X) = \frac{(P_H^{i,j})^2 - P_H^{i,j} \sqrt{(P_H^{i,j})^2 - 4 \cdot a_{i,j} \cdot (P_{н.о.}^{i,j}(X) + b_{i,j})}}{2a_{i,j}} \quad (2.12)$$

Окончательно, имеем следующие формулы:

$$\begin{cases} P_{н.о.}^i(X) = \sum_{j=1}^n x_{i,j} \cdot P_{реал}^j(X) + P_{н.потери}^i + P_{номр.}^i \\ P_{реал}^{i,j}(X) = \frac{(P_H^{i,j})^2 - P_H^{i,j} \sqrt{(P_H^{i,j})^2 - 4 \cdot a_{i,j} \cdot (P_{н.о.}^{i,j}(X) + b_{i,j})}}{2a_{i,j}} \\ K_3^{i,j} = \frac{P_{реал}^{i,j}(X)}{P_H^i} \\ P_{тр.потери}^{i,j} = a_{i,j} \cdot (K_3^{i,j})^2 + b_{i,j} \\ P_{реал}^i = \sum_{j=1}^{m_i} P_{реал}^{i,j} \\ P_{тр.потери}^i = \sum_{j=1}^{m_i} P_{тр.потери}^{i,j} \end{cases}$$

### 2.3 Дискретная модель

Зададим целевую функцию, минимум которой является оптимальным решением задачи:

$$F(X) = \sum_{i=1}^n \Omega(P_{n.o.}^i(X) - K_{opt} \cdot P_{ном}^i(X)) \rightarrow \min \quad (2.13)$$

где:  $\Omega$  - функция потерь;

$K_{opt}$  – оптимальный коэффициент загрузки трансформаторов (задан по условию задачи).

На целевую функцию наложены следующие ограничения:

- 1)  $P_{реал}^i \leq K_{\max} \cdot P_n^i(X), \forall i = \overline{1, n}$  – реальная мощность подстанции не должна превышать максимально допустимой;
- 2)  $x_{i,j} \geq 0, \forall i, j = \overline{1, n}$
- 3)  $\sum_{i=1}^n I_{i,j} \cdot x_{i,j} = 1, \forall j = \overline{1, n}, \text{ если } \sum_{i=1}^n I_{i,j} > 0$

Для решения задачи была выбрана квадратичная функция потерь  $\Omega$ :

$$\Omega(\Delta p) = \begin{cases} \frac{1}{3}(\Delta p)^2, (\Delta p) < 0 \\ 2(\Delta p)^2, (\Delta p) \geq 0 \end{cases} \quad (2.14)$$