

## ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПОДСТАНЦИИ

**В. В. КРОТЕНОК, Ю. В. РАБСКАЯ**

*Учреждение образования «Гомельский государственный технический университет имени П. О. Сухого»,  
Республика Беларусь*

При проектировании городских электрических сетей возникает задача планирования и размещения объектов электроснабжения – кабельных и воздушных линий, трансформаторных и силовых подстанций и т. п. Электроснабжение всех объектов, с одной стороны, должно быть достаточно по мощности и удовлетворять требованиям надежности питания потребителей различных категорий, а с другой стороны, должно быть экономически целесообразно организовано.

Вопрос о выборе места фактического размещения понижающей трансформаторной подстанции (ПТП) в нормативных документах [1]–[3] не рассматривается и не регламентируется, поскольку отсутствует практическая методика технико-экономического обоснования выбора места для размещения ПТП. Поэтому задача оптимального размещения ПТП на стадии проектирования является актуальной.

Критерием для выбора местоположения ПТП можно принять функцию оптимизации (1):

$$F(x, y) = x + y; \quad F(x, y) \rightarrow \min, \quad (1)$$

где  $x$  – затраты на сооружение сети, р.;  $y$  – затраты на потери, р.

Затраты на сооружение определяют: место расположения подстанции, которое включает в себя длину кабельных или воздушных линий и их сечение, мощность понижающего трансформатора, график нагрузки и параметры сети.

Потери энергии зависят от графика нагрузки потребителей, типа трансформатора, длин проводников и их сечений. Выбор сечения проводников по критерию экономической плотности тока в общем случае не отвечает минимуму затрат и требует более точного экономического обоснования. Таким образом, значение функции затрат зависит от составляющих, обуславливающих затраты на сооружение подстанции и потери энергии.

Одним из вариантов решения поставленной задачи является размещение ПТП в центре электрических нагрузок, являющегося по своей сути аналогом центра масс [4], [5]. Однако такое решение является оптимальным только для случая однотипности потребителей по графику нагрузки. В общем случае это решение не обеспечивает оптимальности. Аналитическое решение рассматриваемого вопроса является сложной задачей из-за нерегулярной нагрузки потребителей, изменяющейся во времени. Наличие сложных функциональных зависимостей и множественность параметров делает поиск решения практически невозможным.

Выбор местоположения, типа, мощности и других параметров понижающей трансформаторной подстанции в основном обуславливается величиной и характером электрических нагрузок и размещением их на генплане и в производственных, архитектурно-строительных и эксплуатационных требованиях. Важно, чтобы ПТП

располагалась как можно ближе к центру питаемых от нее нагрузок. Намеченное место расположения уточняется по условиям планировки предприятия, ориентировочным габаритам и типу (отдельно стоящая, пристроенная, внутренняя, закрытая, комплектная) подстанции.

На практике наиболее распространенными методами выбора места расположения подстанции являются методы медиан и центра масс (центр тяжести) [1], [2], [5], [8] основанные на методах, используемых в математике, механике и физике.

### **Метод медиан**

Нагрузки представляют собой совокупность точек лежащих на плоскости. Метод медиан заключается в разбиении этих точек на тройки (вершины треугольника) и нахождении в каждом таком треугольнике точки пересечения медиан. Затем полученные точки пересечения медиан опять выбираются в качестве вершин треугольников и находятся точки пересечения медиан. Это продолжается до тех пор, пока не получится единственная точка, которая и будет, согласно этому методу, оптимальным положением подстанции. Метод предусматривает количество нагрузок  $3^k$ , где  $k$  – любое целое число.

Медианы в рассматриваемом треугольнике задаются уравнением прямой, определяемой по выражению

$$kx + b = y. \quad (2)$$

Точка их пересечения определяется решением системы уравнений:

$$\begin{cases} k_1x + b_1 = y; \\ k_2x + b_2 = y. \end{cases} \quad (3)$$

Суммарное расстояние от точки расположения подстанции до нагрузок будет определяться по формуле

$$S = \sum_{i=1}^k \sqrt{(x_i - x)^2 + (y_i - y)^2}, \quad (4)$$

где  $k$  – количество нагрузок,  $(x_i; y_i)$  – координаты  $i$ -й нагрузки;  $(x; y)$  – координаты подстанции.

Математическую модель метода медиан реализуется с помощью математического пакета MathCAD.

Ввод координат нагрузок осуществляется в два массива  $X_S$  и  $Y_S$ , для координат  $X$  и  $Y$  соответственно. Количество элементов в каждом массиве соответствует числу нагрузок  $k$ .

Далее, с помощью программного фрагмента описывается следующий алгоритм решения задачи:

- а) проверка: лежат ли все точки на одной прямой:
  - матричным способом решается система уравнений (3);
  - по первым двум точкам  $(x_1; y_1); (x_2; y_2)$  составляется уравнение проходящей через них прямой (т. е. определяются коэффициенты  $k$  и  $b$ );
  - при помощи цикла рассматривается принадлежность каждой точки  $(x_i; y_i)$  этой прямой. Если она принадлежит ей, то к вспомогательной переменной  $q$  прибавляется единица ( $q = q + 1$ );

– проверка, лежат ли все точки на одной прямой: значение переменной  $q$  должно быть равно  $k$  – количеству нагрузок. Если да, то прерывается выполнение дальнейшего программного фрагмента, если нет, то продолжается поиск координаты подстанции;

б) нахождение координат оптимального расположения подстанции:

– количество шагов цикла, за которое определяются конечные координаты, равно  $\log_3 k$ ;

– количество рассматриваемых точек в массивах в зависимости от номера шага равно  $k/3^{n-1}$ ;

– определяются координаты середин двух сторон треугольника;

– после решения системы уравнений (3) находится точка пересечения прямых, представляющих собой медианы рассматриваемого треугольника;

– сохраняется значение координат точки пересечения в том же массиве;

– по окончании цикла в матрицу  $RM$  записываются координаты расположения подстанции;

в) по формуле (4) определяется суммарное расстояние от подстанции до нагрузок.

Листинг программного фрагмента определения координат расположения ПТП в MathCAD представлен на рис. 1.

### Исходные данные

Количество нагрузок

$k := 3$

Координаты расположения нагрузок

$s := 1..k$

ORIGIN:= 1

$X_s :=$      $Y_s :=$

1
3
3

1
1
3

$x_s := X_s$

$y_s := Y_s$

Рис. 1. Листинг программы MathCAD (метод медиан) (окончание см. на с. 52)

=

```

RM:=
  A1 ← (x1 1)
        (x2 1)
  V1 ← (y1)
        (y2)
  R1 ← Isolve(A1, V1)
  k1 ← R1_1
  b1 ← R1_2
  q ← 2
  i ← 3
  while (q < k) ∧ (i ≤ k)
    q ← q + 1 if k1x_i + b1 = y_i
    i ← i + 1
  if q = k
    return "Все точки лежат на одной прямой"
    break

for n ∈ 1..log(k,3) otherwise
  i ← 1
  while i ≤ 3
    xm1 ← (x1 + x_{i+2}) / 2
    ym1 ← (y1 + y_{i+2}) / 2
    xm2 ← (x_{i+1} + x_{i+2}) / 2
    ym2 ← (y_{i+1} + y_{i+2}) / 2
    A1 ← (x_{i+1} 1)
          (xm1 1)
    V1 ← (y_{i+1})
          (ym1)
    R1 ← Isolve(A1, V1)
    k1 ← R1_1
    b1 ← R1_2
    A2 ← (x1 1)
          (xm2 1)
    V2 ← (y1)
          (ym2)
    R2 ← Isolve(A2, V2)
    k2 ← R2_1
    b2 ← R2_2
    AM ← (k1 -1)
          (k2 -1)
    VM ← (-b1)
          (-b2)
    RM ← Isolve(AM, VM)
    x_{i+2} ← RM_1
    y_{i+2} ← RM_2
    i ← i + 3
  RM ← (x1)
        (y1)

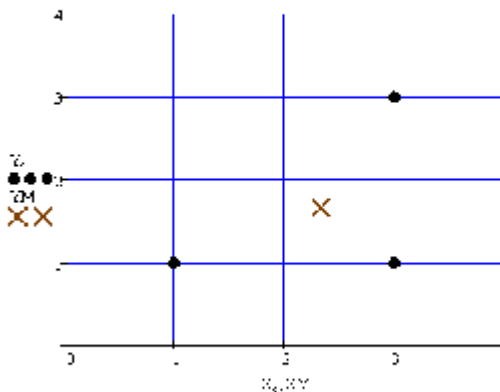
```

$$MM = \begin{pmatrix} 2.5 & 2.5 \\ 1.833 & 1.833 \end{pmatrix} \quad x_1 = 2.5, \quad y_1 = 2.5$$

Получены координаты центра:

$$x_M = 2.5, \quad y_M = 1.833$$

Получены координаты центра масс:



Средством формулы расстояния от центра до каждого из этих нагрузок:

$$z_c = \sum_{s=1}^k \sqrt{(x_s - x_M)^2 + (y_s - y_M)^2} \quad z_1 = 1.833$$

Рис. 1. Окончание (начало см. на с. 51)

## Метод центра масс

Центр масс – геометрическая точка, положение которой характеризует распределение масс в теле или механической системе.

Координаты центра масс определяются формулами:

$$\begin{aligned} x_c &= \frac{\sum m_k x_k}{M}; \\ y_c &= \frac{\sum m_k y_k}{M}; \\ z_c &= \frac{\sum m_k z_k}{M}. \end{aligned} \quad (5)$$

Для простоты расчетов принимается мощность нагрузок одинаковая во всех точках, равная 1 о. е. Тогда координаты ПТП определяются по выражениям:

$$x_c = \frac{\sum_{i=1}^k x_i}{k}; \quad y_c = \frac{\sum_{i=1}^k y_i}{k}, \quad (6)$$

где  $k$  – количество нагрузок;  $(x_i; y_i)$  – координаты  $i$ -й нагрузки;  $(x_c; y_c)$  – координаты подстанции.

По формуле (6) определяются координаты центра масс ( $XM; YM$ ).

На плоскости отображаются нагрузки в виде точек с соответствующими координатами и полученные координаты подстанции.

По формуле (4) определяется суммарное расстояние от подстанции до нагрузок. Листинг программного фрагмента определения координат расположения ПТП в MathCAD (метод центра масс) представлен на рис. 2.

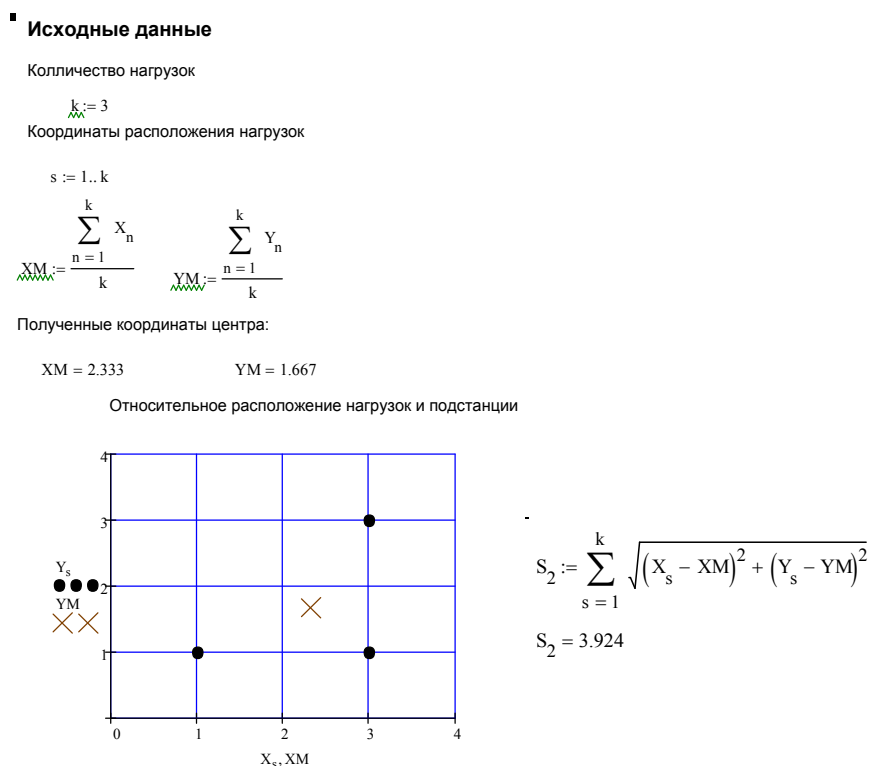


Рис. 2. Листинг программы MathCAD (метод центра масс)

### Метод итерационного решения систем (метод сопряженных градиентов)

Сущность метода состоит в следующем [6]:

- к искомому точному решению  $x^*$  системы  $Ax = b$  строится последовательность приближенных решений  $x_0, x_1, \dots, x_k, \dots$ ;
- каждое очередное приближение дает оценку точного решения с все уменьшающейся погрешностью;
- оценка точного решения может быть получена с любой требуемой точностью.

Если матрица  $A$  симметричная и положительно определенная, то функция, определяемая выражением

$$q(x) = \frac{1}{2} x^T \cdot A \cdot x - x^T b + c, \quad (7)$$

имеет единственный минимум, который достигается в точке  $x^*$ , совпадающей с решением системы уравнений.

Итерация метода сопряженных градиентов состоит в вычислении очередного приближения к точному решению выражения

$$x^k = x^{k-1} + s^k t^k, \quad (8)$$

где  $x^k$  – очередное приближение;  $x^{k-1}$  – приближение, построенное на предыдущем шаге;  $s^k$  – скалярный шаг;  $t^k$  – вектор направления.

Далее приведен алгоритм сопряженных градиентов для минимизации функций общего вида [6], [7].

**Шаг 1.** Вычисление антиградиента в произвольной точке  $x_{(0)}$ :

$$d_{(0)} = -f'(x_{(0)}).$$

**Шаг 2.** Вычисление вектора направления:

$$t^k = -d^k + \frac{((d^k)^T, d^k)}{((d^{k-1})^T, d^{k-1})} t^{k-1}.$$

**Шаг 3.** Вычисление величины смещения по выбранному направлению:

$$s^k = \frac{(t^k, d^k)}{((t^k)^T \cdot A \cdot t^k)}.$$

**Шаг 4.** Вычисление нового приближения:

$$x^k = x^{k-1} + s^k t^k.$$

Результаты вычислений поиска минимума целевой функции (4) (координат расположения ПТП) методом сопряженных градиентов показывают, что расположение ПТП дает меньшую сумму длин кабельных линий от ПТП до нагрузок. На рис. 3 представлен листинг программы MathCAD, где реализовано решение задачи методом сопряженных градиентов и отображен график расположения ПТП по результатам расчетов методов центра масс и поиска минимума целевой функции.

$$f(x, y) = \sum_{i=1}^k (|x_i - x|^2 + |y_i - y|^2)$$

$x = 1$        $y = 1$   
 Связь:  
 $(\min(x) \leq x \leq \max(x)) \wedge (\min(y) \leq y \leq \max(y))$  Интервал ограничен для поиска минимума функции  
 $P = \text{Minimize}(f, x, y)$  Определяются координаты минимума методом сопряженных градиентов  
 $P = \begin{pmatrix} 2,557 \\ 1,423 \end{pmatrix}$   
 $f(x_1, y_1) = 3,864$  Определяется сумма длин от полученных координат до узлов

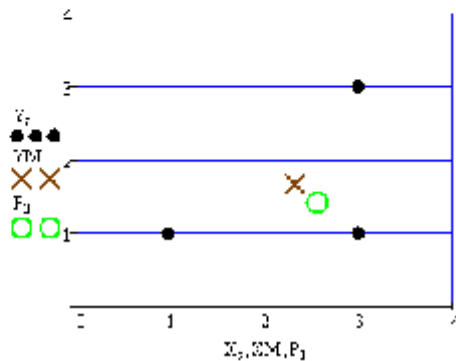


Рис. 3. Листинг программы MathCAD (метод сопряженных градиентов)

### Заключение

1. Решение задачи минимизации затрат является актуальным, позволяющим проектировать более экономичные сети.

2. Размещение ПТП в центре электрических нагрузок не обеспечивает минимум затрат.

3. Метод медиан и центра масс для нахождения координат ПТП дают одинаковые результаты. При координатах трех нагрузок {1;1 3;1 3;3} координаты ПТП {2,333; 1,667}, а сумма длин кабельных линий 3,924.

4. Использование методов оптимизации для поиска координат ПТП оказалось целесообразным. При тех же условиях найденные координаты ПТП методом сопряженных градиентов {2,557; 1,423}, а сумма длин кабельных линий 3,864. Эффект от применения метода сопряженных градиентов составил 1,53 %.

### Литература

1. РД 34.20.185–94. Инструкция по проектированию городских электрических сетей / МТЭ Рос. Федерации, РАО ЕЭС Рос. Федерации. – М., 1994.
2. СН 541–82. Инструкция по проектированию наружного освещения городов, поселков и сельских населенных пунктов / Госгражданстрой. – М., 1982.
3. СНиП 2.07.01–89. Строительные нормы и правила. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений / Госкомархитектуры. – М., 1989.
4. Гринкруг, М. С. Задача проектирования системы электроснабжения на основе минимизации приведенных затрат / М. С. Гринкруг, С. А. Гордин // Двенадцатая всерос. науч.-техн. конф. «Энергетика, экология, надежность, безопасность». – Томск, 2006.
5. [Местоположение и размещение подстанций \[Электронный ресурс\]. – Режим доступа: http://www.uran.donetsk.ua/~masters/2001/eltf/dey/ellib/ct2.htm.](http://www.uran.donetsk.ua/~masters/2001/eltf/dey/ellib/ct2.htm)
6. Branch, M. A., T. F. Coleman, and Y. Li, "A Subspace, Interior, and Conjugate Gradient Method for Large-Scale Bound-Constrained Minimization Problems,"SIAM Journal on Scientific Computing, Vol. 21, Number 1, pp. 1–23, 1999.

7. Sorensen, D. C., "Minimization of a Large Scale Quadratic Function Subject to an Ellipsoidal Constraint," Department of Computational and Applied Mathematics, Rice University, Technical Report TR94-27, 1994.
8. Липкин, Б. Ю. Электроснабжение промышленных предприятий и установок / Б. Ю. Липкин. – М. : Высш. шк., 1990.

*Получено 30.03.2011 г.*