

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

ГЛАВНОЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ

МЕТОДИКА РАСЧЕТА  
ПРЕДЕЛЬНЫХ ТОКОВЫХ НАГРУЗОК  
ПО УСЛОВИЯМ НАГРЕВА ПРОВОДОВ  
ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЛИНИЙ  
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

МТ 34-70-037-87



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР  
ГЛАВНОЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ**

---

**МЕТОДИКА РАСЧЕТА  
ПРЕДЕЛЬНЫХ ТОКОВЫХ НАГРУЗОК  
ПО УСЛОВИЯМ НАГРЕВА ПРОВОДОВ  
для действующих линий  
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ**

**МТ 34-70-037-87**

**СЛУЖБА ПЕРЕДОВОГО ОПЫТА по "СОЮЗТЕХЭНЕРГО"  
Москва**

**1987**

Р А З Р А Б О Т А Н О Всесоюзным научно-исследовательским  
институтом электрэнергетики

И С П О Л Н И Т Е Л Ь Л.Г.НИКОТИНА

У Т В Е Р Ж Д Е Н О Главным научно-техническим управлением  
энергетики и электрификации 30.06.87 г.

Заместитель начальника К.М.АНТИПОВ

С выходом настоящей Методики отменяется "Методика  
расчета предельных токовых нагрузок по условиям нагре-  
ва проводов для действующих линий электропередачи"  
(М.: СНО Связтехэнерго, 1978).

С вопросами и замечаниями по настоящей Методике  
обращаться во ВНИИЭ по адресу: 115201, Москва, Кашир-  
ское шоссе, д.22, кв.н.3.

© СНО Связтехэнерго, 1987.

УДК 621.315.1.016.3.001.24

МЕТОДИКА РАСЧЕТА ПРЕДЕЛЬНЫХ  
ТОКОВЫХ НАГРУЗОК ПО УСЛОВИЯМ  
НАГРЕВА ПРОВОДОВ ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ  
ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

МТ 34-70-037-87

' Срок действия установлен  
с 01.01.88 г.  
до 01.01.93 г.

ВВЕДЕНИЕ

Длительно допустимая токовая нагрузка по нагреву проводов линий электропередачи определяется двумя условиями:  
сохранением механической прочности провода;  
сохранением нормированных вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемым объектом.

Действующими Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) допустимая токовая нагрузка по нагреву проводов определяется исходя из наиболее высокой температуры провода 70°C. Многочисленные исследования показали, что без ущерба для прочности провода можно повысить его температуру до 90°C.

Наименьшие расстояния от проводов ВЛ до поверхности земли или от проводов ВЛ до пересекаемых объектов действующими ПУЭ нормируются исходя из наибольшей стрелы провеса провода при наиболее высокой температуре воздуха (без учета нагрева провода электрическим током) или при гололеде без ветра.

При повышении температуры провода за счет нагрева его электрическим током увеличивается стрела провеса и возникает опасность уменьшения нормированных расстояний до земли и пересекаемых объектов. Проведенными исследованиями установлено, что при допустимом уменьшении нормированных расстояний не происходит нарушения требований безопасности проезда под ВЛ машин и механизмов или приближения к зданиям и сооружениям, и сохраняется высокая надежность грозозащиты пересечений ВЛ с другими объектами.

Методика расчета предельных токовых нагрузок с учетом конкретных метеорологических условий и вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемым объектом на действующих линиях электропередачи позволяет в процессе экс-

платации более точно определить допустимую нагрузку по условию нагрева проводов.

Расчет предельных токовых нагрузок следует выполнять с учетом допустимого уменьшения вертикальных расстояний между проводом и поверхностью земли или между проводом и пересекаемым объектом.

## I. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОПУСТИМОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ НАГРЕВА ПРОВОДА

I.1. Как правило, основным при определении предельных токовых нагрузок является условие сохранения допустимых вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемым объектом, зависящих от температуры провода.

I.2. Определение допустимой температуры нагрева провода в пролете, ограниченном анкерными опорами

Температура провода, допустимая по условию сохранения расстояния ( $H_{нор} - \Delta H_{дз}$ ) между проводом и землей в середине пролета, определяется по формуле

$$t_d = t_n + \frac{\Delta H}{\alpha} \left[ \frac{8f, l^2}{8E_f(f + \Delta H)} + \frac{8}{3} \frac{2f + \Delta H}{l^2} \right], \quad (I)$$

где  $t_n$  - температура провода,  $^{\circ}\text{C}$ ;

$\Delta H$  - разность между измеренным и нормированным габаритными размерами с учетом их уменьшения на  $\Delta H_{дз}$ , позволяющим сохранить безопасность проезда под линией  $\Delta H = H - (H_{нор} - \Delta H_{дз})$ ;

$H$  - вертикальное расстояние между проводом и землей в середине пролета, измеренное при температуре  $t_n$ ;

$H_{нор}$  - расстояние между проводом и землей, нормированное ПУЭ;

$\Delta H_{дз}$  - допустимое уменьшение расстояния между проводом и землей. Для ВЛ 110-150 кВ  $\Delta H_{дз} = 0,5$ ; для ВЛ 220-330 кВ  $\Delta H_{дз} = 1$  м;

$\alpha$  - коэффициент температурного линейного расширения,  $^{\circ}\text{C}^{-1}$ ;

$\ell$  - длина пролета, м;

$f_1$  - приведенная нагрузка от собственной массы, Н/(м·мм<sup>2</sup>);

$E$  - модуль упругости, МПа;

$f$  - измеренная стрела провеса в середине пролета, м.

Температура провода, допустимая по условию сохранения расстояния ( $H_{нор}$  -  $\Delta H_{до}$ ) между проводом и пересекаемым объектом, расположенным в любой точке пролета, определяется по формуле

$$t_d = t_n + \frac{\Delta H_x \ell^2}{4 \alpha x (\ell-x)} \left[ \frac{2 f_1 x^2 (\ell-x)^2}{E \ell^2 f_x (f_x + \Delta H_x)} + \frac{2}{3} \frac{2 f_x + \Delta H_x}{x (\ell-x)} \right], \quad (2)$$

где  $\Delta H_x$  - разность между измеренным и нормированным габаритными размерами с учетом их уменьшения на  $\Delta H_{до}$ , позволяющими сохранить высокую надежность грозозащиты ВЛ при пересечении с другими объектами;

$$\Delta H_x = H_x - (H_{нор} - H_{до}),$$

$H_x$  - вертикальное расстояние между проводом и пересекаемым объектом, измеренное при температуре  $t_n$ , м;

$H_{нор}$  - нормированное расстояние между проводом и пересекаемым объектом, м;

$\Delta H_{до}$  - допустимое уменьшение расстояния между проводом и пересекаемым объектом. Для ВЛ 110-500 кВ  $\Delta H_{до} = 1,0$  м;

$x$  - расстояние от пересекаемого объекта до ближайшей опоры, м;

$f_x$  - стрела провеса в месте пересечения, измеренная при температуре  $t_n$ , м.

### 1.3. Определение допустимой температуры нагрева провода в пролетах, ограниченных промежуточными опорами

Допустимая температура нагрева провода в промежуточном пролете, ограниченном анкерными опорами, определяется с учетом изменения механических напряжений провода, участка, ограниченного анкерными опорами, при изменении атмосферных условий.

Температура провода, допустимая по условию сохранения расстояния ( $H_{нор}$  -  $\Delta H_{дз}$ ) между проводом и землей в середине пролета, определяется по формуле

$$t_{\partial} = t_n + \frac{\Delta H \ell_n^2}{\alpha \ell^2} \left[ \frac{f_1 \ell^4}{8 E_f \ell_n^2 (f + \Delta H)} + \frac{8}{3} \frac{2f + \Delta H}{\ell^2} \right], \quad (3)$$

где  $\ell_n$  – длина приведенного пролета, м.

Температура провода, допустимая по условию сохранения расстояния ( $H_{\text{нор}}$  –  $\Delta H_{\text{до}}$ ) между проводом и пересекаемым объектом, расположенным в любой точке пролета, определяется по формуле

$$t_{\partial} = t_n + \frac{\Delta H_x \ell_n^2}{4 \alpha x (\ell - x)} \left[ \frac{2f_x x^2 (\ell - x)^2}{E f_x \ell_n^2 (f_x + \Delta H_x)} + \frac{2}{3} \frac{2f_x + \Delta H_x}{x (\ell - x)} \right]. \quad (4)$$

#### 1.4. Определение допустимой температуры нагрева провода в пролетах с разной высотой точек подвеса провода

Формулы (1) – (4) применимы для определения температуры нагрева проводов в пролетах между опорами с одинаковой высотой точек подвеса провода. Допустимая температура нагрева провода по условию расстояния между проводом и землей в пролетах с разной высотой точек подвеса провода и ограниченных анкерными опорами определяется по формуле

$$t_{\partial} = t_n + \frac{\Delta H}{\alpha} \left\{ \frac{\ell^4 f_1}{8 E_f [f(\ell^2 - 4a^2) + \ell^2 \Delta H]} + \frac{8}{3} \frac{2(\ell^2 - 4a^2)f + \ell^2 \Delta H}{(\ell^2 - 4a^2)^2} \cos \psi \right\}, \quad (5)$$

где  $a$  – расстояние между серединой пролета и нижней точкой провисания провода, м;

$\psi$  – угол наклона прямой, соединяющей точки подвеса провода, град.

#### 2. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ДОПУСТИМОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ НАГРЕВА ПРОВОДА

Результаты расчетов допустимой температуры провода, смонтированного с различными тяжениями в пролетах разной длины, выполненных по формуле (1) для перегрева провода ( $\Delta t_n$ , °C), приве-

дены на рисунке. Пользуясь этими зависимостями, можно оценить допустимую температуру нагрева провода по условию сохранения допустимого расстояния между проводом и землей. Например, если в пролете длиной 300 м смонтирован провод с соотношением сечений алюминия к стали, равным 6, и  $\Delta H = 0,7$  м при температуре провода  $40^{\circ}\text{C}$ , то допустимая температура нагрева провода лежит в диапазоне  $58\text{--}62^{\circ}\text{C}$  (в среднем она равна  $60^{\circ}\text{C}$ ). Для более точного определения допустимой температуры провода в конкретном пролете а также во всех пролетах, где имеются пересечения, необходимо измерить: длину пролета, стрелу провеса в середине пролета или в месте пересечения, соответственно расстояния между проводом и землей или между проводом и пересекаемым объектом, расстоянием от ближайшей опоры до пересекаемого объекта, токовую нагрузку в момент измерений, температуру воздуха, скорость ветра и узазеть марку провода.

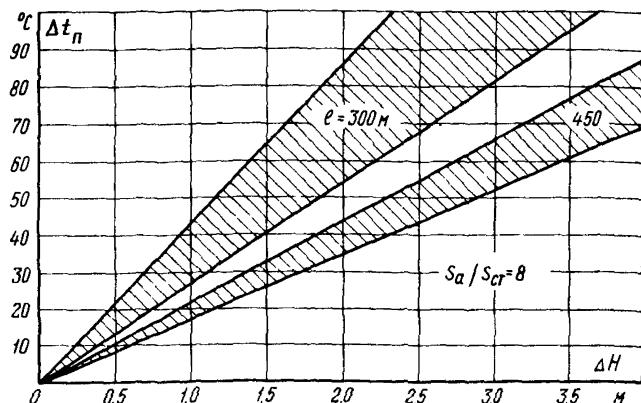
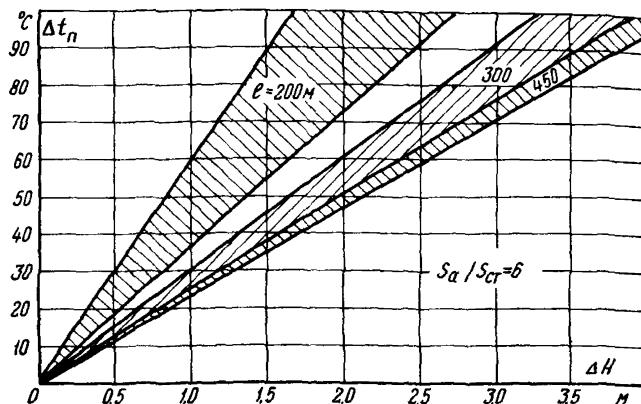
Измерения должны производиться весьма тщательно, так как их результаты определяют исходные данные для расчета допустимой температуры. Измерения желательно производить в безветренную облачную погоду, утром или вечером с тем, чтобы исключить влияние ветра и солнечной радиации.

Если измерения производятся на обесточенной линии, то температура провода принимается равной температуре воздуха. Если плотность тока в момент измерений составляет  $1 \text{ A/mm}^2$  и менее, то температура проводе принимается на  $5^{\circ}\text{C}$  выше, чем температура воздуха. Если плотность тока в момент измерений более  $1 \text{ A/mm}^2$ , то температура провода при измерениях определяется из теплового баланса провода [см. формулы (6) – (10)].

В качестве допустимой температуры провода принимается наименьшая, полученная в результате расчетов по условиям обеспечения расстояния ( $H_{\text{нор}} - \Delta H_{d_3}$ ) между проводом и землей или ( $H_{\text{нор}} - H_{\text{до}}$ ) между проводом и пересекаемым объектом, но не более  $90^{\circ}\text{C}$ .

Для допустимой температуры провода по формулам (6) – (10) определяется предельная токовая нагрузка для различных метеорологических условий.

При скорости ветра более  $1,2 \text{ м/с}$  расчет должен производиться по коэффициенту " теплоотдачу" конденсации для гетре гдоль линии.



Зависимость увеличения  $\Delta H$  в середине пролета от температуры провода и длины пролета для стальалюминиевых проводов с соотношением сечения алюминия к стали ( $S_a/S_{ct}$ ), равным 6 и 8:

$\Delta H = H_{изм} - (H_{нор} - \Delta H_d)$ , где  $H_{изм}$  – измеренный габаритный размер;  $H_{нор}$  – нормированный габаритный размер;  $\Delta H_d$  – допустимое снижение габаритного размера. Для ВЛ 110–150 кВ  $\Delta H_d = 0,5$  м; для ВЛ 220–330 кВ  $\Delta H_d = 1$  м

### 3. РАСЧЕТ ПРЕДЕЛЬНЫХ ТОКОВЫХ НАГРУЗОК

Расчет предельных токовых нагрузок в районах с высшей температурой воздуха ниже 45°С можно производить без учета влияния солнечной радиации. Поглощенная проводом энергия солнца в умеренных широтах может повысить температуру провода, работающего в диапазоне температур 60–70°С и более, всего на 2–3°С, что лежит в пределах точности расчета.

Ток в проводе ( $I$ , А) при заданном значении перегрева по отношению к воздуху ( $\Delta t$ , °С) определяется из уравнения теплового баланса провода

$$I = \sqrt{\frac{(w_n + w_k)\Delta t}{R_t}} , \quad (6)$$

где  $w_n$  – коэффициент теплоотдачи лучеиспусканием, Вт/(м·°С)

$$w_n = 7,24 \xi d \left( \frac{T_{cp}}{1000} \right)^3 , \quad (7)$$

где  $\xi$  – постоянная лучеиспускания; для проводов, находящихся в эксплуатации, принимается равной 0,6;

$d$  – диаметр провода, см;

$T_{cp}$  – среднее значение между температурой провода и температурой воздуха, К

$$T_{cp} = \frac{t_n + t_\beta}{2} + 273 ,$$

$w_k$  – коэффициент теплоотдачи конвекцией, Вт/(м·°С).

$$w_k = 0,16 \cdot d^{0,75} \Delta t^{0,3} \quad \text{при } u < 1,2 \text{ м/с} \quad (8)$$

$$w_k = 1,1\sqrt{ud} \quad \text{при } u \geq 1,2 \text{ м/с}, \quad (9)$$

$u$  – скорость ветра, направленного перпендикулярно проводу, м/с.

При скорости ветра более 1,2 м/с и направлении вдоль провода теплосотдача конвекцией уменьшается на 50%;

$R_t$  - сопротивление провода при температуре  $t$ , 0м/м

$$R_t = \frac{R_{20}(t+\alpha' t)}{1,08}, \quad (10)$$

где  $R_{20}$  - сопротивление провода при температуре  $20^{\circ}\text{C}$ , 0м/м;

$\alpha'$  - температурный коэффициент электрического сопротивления материала провода (для меди и алюминия принимается равным  $0,004^{\circ}\text{C}^{-1}$ ).

В районах с температурой воздуха  $45^{\circ}\text{C}$  и выше при расчете предельных токовых нагрузок следует учитывать влияние солнечной радиации. В этом случае ток в проводе определяется по формуле

$$I = \sqrt{\frac{(w_h + w_k) \Delta t - Q_p}{R_t}} \quad (II)$$

где  $Q_p = 100 \xi d q_c$  - количество поглощенного проводом тепла за счет солнечной радиации, Вт/м;

$\xi$  - коэффициент поглощения принимается равным коэффициенту лучепропускания;

$q_c$  - суммарная солнечная радиация,  $\text{Вт}/\text{см}^2$ .

Суммарная солнечная радиация принимается по данным наблюдений метеорологических станций. Если нет данных о суммарной солнечной радиации для указанных районов летом ее следует принять по среднему значению  $0,07 \text{ Вт}/\text{см}^2$ . Зимой солнечная радиация не оказывает существенного влияния на предельные токовые нагрузки и ее можно не учитывать при расчетах.

Пример расчета допустимой температуры нагрева провода для ВЛ 110 и 330 кВ приведен в приложении I и 2.

Данные расчета токов в проводе при различных температурах провода и воздуха и различных направлениях ветра без учета солнечной радиации приведены в приложении 3.

Приложение I

ПРИМЕР РАСЧЕТА ДОПУСТИМОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ  
НАГРЕВА ПРОВОДА ДЛЯ ВЛ 110 кВ

Воздушная линия 110 кВ, выполненная проводами двух марок, проходит по населенной местности и пересекает железную, автомобильную дороги, линию связи, ВЛ 6 кВ. Перечень пересекаемых объектов приведен в табл. I.

Таблица I

Перечень пересекаемых объектов ВЛ 110 кВ

Номер пролета	Длина пролета, м	Марка провода	Стрела провеса на пересечении, м	Пересекаемый объект	Расстояние от провода до пересекаемого объекта, м	Нормированный габаритный размер, м	Расстояние от опоры до пересекаемого объекта, м
I-2	250	AC 150/24	5,4	Железная дорога	8,0	7,5	80
2-3	161	AC 150/24	3,0	То же	9,0	7,5	62
5-6	200	AC 150/24	4,1	Автомобильная дорога	10,5	7,0	Середина пролета
9-10	172	M 95	4,2	Линия связи	4,5	3,0	То же
18-19	144	M 95	3,0	ВЛ 6 кВ	3,5	3,0	-"-
24-25	202	AC 150/24	6,0	Линия связи	4,7	4,0	-"-

Остальные пролеты, в которых нет пересечений, имеют достаточные расстояния между проводом и землей и не ограничивают допустимую температуру провода по указанному условию.

Анализируя данные табл. I, можно сделать вывод, что в пролетах 2-3; 5-6 и 9-10 длиной менее 200 м имеется достаточное расстояние между проводом и землей ( $\Delta H = 2$  м и более), следователь-

но, в этих пролетах нет ограничений допустимой температуры провода по указанному условию. Проверке подлежат пролеты I-2, I8-I9 и 24-25.

В этих пролетах произведены измерения расстояний между проводом и землей, результаты которых приведены в табл.2.

### I. Определение температуры провода при измерениях расстояний между проводом и землей

I.1. Провод АС 150/24,  $d = 1,71$  см,  $R_{20} = 0,198 \cdot 10^{-3}$  Ом/м.

Температура провода определяется подбором. Задаваясь температурой провода, определяется количество выделенного в проводе и отведенного тепла, равенство которых подтверждает правильный выбор температуры провода.

После нескольких предварительных расчетов температура провода принимается равной  $30,7^{\circ}\text{C}$  и по формулам (6) - (10) проверяется правильность принятой температуры.

Перегрев провода по отношению к воздуху  $\Delta t = t_n - t_b = 30,7 - 22 = 8,7^{\circ}\text{C}$ , где  $t_b$  - температура воздуха,  $^{\circ}\text{C}$ .

Сопротивление провода при температуре  $30,7^{\circ}\text{C}$  определяется по формуле (10)

$$R_{30,7} = \frac{0,198 \cdot 10^{-3} (1 + 0,004 \cdot 30,7)}{1,08} = 0,206 \cdot 10^{-3} \text{ Ом/м.}$$

Среднее значение между температурой провода и температурой воздуха равно:

$$T_{cp} = \frac{30,7 + 22}{2} + 273 = 299,35 \text{ К.}$$

Коэффициент теплоотдачи лучеиспусканием определяется по формуле (?)

$$w_n = 7,24 \cdot 0,6 \cdot 1,71 \left( \frac{299,35}{1000} \right)^3 = 0,199 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}}\text{).}$$

Коэффициент теплоотдачи конвекцией определяется по формуле

(9)

$$w_k = I, I \sqrt{5 \cdot 1,71} = 3,216 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}}).$$

Количество выделенного в проводе тепла

$$I^2 R_{30,7} = 380^2 \cdot 0,206 \cdot 10^{-3} = 29,7 \text{ Вт/м.}$$

Количество отведенного тепла

$$(w_h + w_k) \Delta t = (0,199 + 3,216) \cdot 8,7 = 29,7 \text{ Вт/м.}$$

Количество выделенного в проводе тепла равно количеству отведенного тепла, следовательно, провод находится в состоянии теплового равновесия при перегреве его по отношению к окружающему воздуху на  $8,7^{\circ}\text{C}$ .

1.2. Провод М 95,  $d = 1,25 \text{ см}$ ,  $R_{20} = 0,2 \cdot 10^{-3} \text{ Ом/м.}$

После нескольких предварительных расчетов температура провода принимается равной  $32,4^{\circ}\text{C}$  и проверяется правильность выбранной температуры.

$$\Delta t = 32,4 - 22 = 10,4^{\circ}\text{C}$$

$$R_{32,4} = \frac{0,2 \cdot 10^{-3} (1 + 0,004 \cdot 32,4)}{1,08} = 0,209 \cdot 10^{-3} \text{ Ом/м;}$$

$$T_{cp} = \frac{32,4 + 22}{2} + 273 = 300,2 \text{ К;}$$

$$w_h = 7,24 \cdot 0,6 \cdot 1,25 \left( \frac{300,2}{1000} \right)^3 = 0,146 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}});$$

$$w_k = I, I \sqrt{5 \cdot 1,25} = 2,75 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}});$$

$$I^2 R_{32,4} = 380^2 \cdot 0,209 \cdot 10^{-3} = 30,1 \text{ Вт/м;}$$

$$(w_h + w_k) \Delta t = (0,146 + 2,75) \cdot 10,4 = 30,1 \text{ Вт/м.}$$

Результаты измерений стрел провеса  
и габаритных размеров на ВЛ 110 кВ

Таблица 2

Номер пролета	Длина пролета, м	Марка провода	Стрела провеса на пересечении, м	Пересекаемый объект	Измеренное расстояние между проводом и пересекаемым объектом, м	$\Delta H$ , м	Расстояние от опоры до пересекаемого объекта, м	Токовая нагрузка при измерении, А	Температура воздуха, °С	Скорость ветра, м/с
I-2	250	AC I50/24	5,3	Железная дорога	7,9	1,4	80	380	22	5
18-19	144	M-95	3,1	ВЛ 6 кВ	3,5	1,5	Середина пролета	380	22	5
24-25	202	AC I50/24	5,75	Линия связи	4,2	1,2	То же	380	22	5

Количество выделяемого в проводе тепла равно количеству отведенного тепла, следовательно, состояние теплового равновесия достигается при нагреве провода по отношению к окружающему воздуху на  $10,4^{\circ}\text{C}$ .

## 2. Определение допустимой температуры нагрева провода по условию расстояния между проводом и землей

2.1. Пролет I-2, пересекаемый объект (железная дорога) находится в пролете, ограниченном анкерными опорами на расстоянии 80 м от опоры. Допустимая температура нагрева провода по условию расстояния между проводом и полотном железной дороги определяется по формуле (2).

Для провода AC I50/24  $f_t = 34,6 \cdot 10^{-3} \text{ Н/(м} \cdot \text{мм}^2)$ ;  $E = 82,5 \cdot 10^3 \text{ Н/м; } \alpha = 19,2 \cdot 10^{-6} \text{ }^{\circ}\text{C}^{-1}$

$$t_y = 30,7 + \frac{1,4 \cdot 250^2}{4 \cdot 19,2 \cdot 10^{-6} \cdot 80(250-80)} \left[ \frac{2 \cdot 34,6 \cdot 10^{-3} \cdot 80^2 (250-80)^2}{82,5 \cdot 10^3 \cdot 250^2 \cdot 5,3 (5,3+1,4)} + \right. \\ \left. + \frac{2}{3} \cdot \frac{2 \cdot 5,3 + 1,4}{80 (250 - 80)} \right] = 85,7 \text{ }^{\circ}\text{C}.$$

2.2. Пролет 18-19, пересекаемый объект ВЛ 6 кВ находится в середине пролета, ограниченного анкерными опорами, допустимая температура по условию расстояния между проводом и землей определяется по формуле (1).

Для провода М 95  $\gamma_1 = 90 \cdot 10^{-3}$  Н/(м · мм<sup>2</sup>);  $E = 130 \cdot 10^3$  МПа;  
 $\alpha = 17 \cdot 10^{-6}$  °C<sup>-1</sup>

$$tg = 32,5 + \frac{1,5}{17 \cdot 10^{-6}} \left[ \frac{90 \cdot 10^{-3} \cdot 144^2}{8 \cdot 130 \cdot 10^3 \cdot 3,1 (3,1 + 1,5)} \right] + \\ + \frac{8}{3} \cdot \frac{2 \cdot 3,1 + 1,5}{144^2} = 131 \text{ } ^\circ\text{C.}$$

2.3. Пролет 24-25, пересекаемый объект (линия связи) находится в середине пролета, ограниченного анкерными опорами, провод АС 150/24. Допустимая температура  $tg$  определяется по формуле (1)

$$tg = 30,7 + \frac{1,2}{19,2 \cdot 10^{-6}} \left[ \frac{34,6 \cdot 10^{-3} \cdot 202^2}{8 \cdot 82,5 \cdot 10^3 \cdot 5,75 (5,75 + 1,2)} \right] + \\ + \frac{8}{3} \cdot \frac{2 \cdot 5,75 + 1,2}{202^2} = 85,9 \text{ } ^\circ\text{C.}$$

Для провода АС 150/24 по условию расстояния между проводом и землей в пролете I-2 допускается температура провода 85°C. Для провода М 95 нет ограничений по расстоянию между проводом и землей и его температура принимается равной 90°C.

### 3. Расчет предельных токовых нагрузок ВЛ

3.1. Расчет предельного тока при  $v < 1,2$  м/с и температуре воздуха 0°C.

Провод АС 150/24,  $t_n = 85^\circ\text{C}$ ,  $t_\beta = 0^\circ\text{C}$ ,  $\Delta t = 85^\circ\text{C}$

$$R_{85} = \frac{0,198 \cdot 10^{-3} (1 + 0,004 \cdot 85)}{1,08} = 0,246 \cdot 10^{-3} \text{ Ом/м}$$

$$T_{cp} = \frac{85}{2} + 273 = 315,5 \text{ К}$$

- 16 -

$$w_A = 7,24 \cdot 0,6 \cdot 1,71 \left( \frac{315,5}{1000} \right)^3 = 0,234 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}})$$

$$w_K = 0,16 \cdot 1,71^{0,75} \cdot 85^{0,3} = 0,906 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}})$$

$$I = \sqrt{\frac{(0,234 + 0,906) \cdot 85}{0,246 \cdot 10^{-3}}} = 627 \text{ А.}$$

Провод М 95,  $t_n = 90^{\circ}\text{C}$ ,  $t_\beta = 0^{\circ}\text{C}$ ,  $\Delta t = 90^{\circ}\text{C}$

$$R_{gD} = \frac{0,2 \cdot 10^{-3} (1 + 0,004 \cdot 90)}{1,08} = 0,252 \cdot 10^{-3} \text{ Ом/м}$$

$$T_{cp} = \frac{90}{2} + 273 = 318 \text{ К}$$

$$w_n = 7,24 \cdot 0,6 \cdot 1,25 \left( \frac{318}{1000} \right)^3 = 0,173 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}})$$

$$w_K = 0,16 \cdot 1,25^{0,75} \cdot 90^{0,3} = 0,723 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}})$$

$$I = \sqrt{\frac{(0,173 + 0,723) \cdot 90}{0,252 \cdot 10^{-3}}} = 566 \text{ А.}$$

Предельная токовая нагрузка линий должна определяться по медному проводу, имеющему меньшую пропускную способность.

3.2. Расчет предельного тока при скорости ветра 5 м/с и температуре воздуха  $0^{\circ}\text{C}$  для провода М 95.

Теплоотдача лучеиспускания принимается по предыдущему расчету.

Теплоотдача конвекцией при направлении ветра вдоль провода

$$w_K = 0,5 \cdot 1,1 \sqrt{5 \cdot 1,25} = 1,375 \text{ Вт/(м} \cdot {^{\circ}\text{C}})$$

$$I = \sqrt{\frac{(0,173 + 1,375) \cdot 90}{0,252 \cdot 10^{-3}}} = 740 \text{ А.}$$

Предельный ток оказался выше нормированного, что позволяет увеличить передаваемую мощность при температуре 0°C и при  $u < 1,2$  м/с на 35%, а при  $u = 5$  м/с на 78%.

## Приложение 2

### ПРИМЕР РАСЧЕТА ДОПУСТИМОЙ ТЕМПЕРАТУРЫ НАГРЕВА ПРОВОДА ДЛЯ ВЛ 330 кВ

Воздушная линия напряжением 330 кВ выполнена с расщепленными проводами 2xAC 400/64 и проходит по ненаселенной местности, пересекает две дороги, а также ВЛ 10 кВ и ВЛ 110 кВ. Перечень пересекаемых объектов приведен в табл.3.

Таблица 3

#### Перечень пересекаемых объектов ВЛ 330 кВ

Номер пролета	Длина пролета, м	Стрела провеса, м	Пересекаемый объект	Расстояние от провода до пересекаемого объекта, м	Нормированный габаритный размер, м	Расстояние от опоры до пересекаемого объекта, м
2-3	355	9,2	Дорога	10	8,5	128
5-6	252	1,03	ВЛ 110 кВ	6,1	5,0	28
7-8	400	9,8	ВЛ 10 кВ	7,5	6,0	68
17-18	275	2,6	ВЛ 10 кВ	5,2	5,0	37
21-22	400	5,8	ВЛ 10 кВ	11	5,0	20
26-27	425	10,0	Земля	10,1	7,5	212
36-37	459	9,5	Дорога	12	8,5	128

Остальные пролеты, в которых нет пересечений, имеют достаточные расстояния между проводом и землей и не ограничивают допустимую температуру провода по указанному условию.

Анализируя данные табл.3, можно сделать вывод, что в пролетах 5-6, 7-8 и 21-22 длиной 400 м и менее расстояние между про-

водом и пересекаемым объектом достаточное и не ограничивает допустимую температуру провода по указанному условию. Проверке подлежат пролеты 2-3, 17-18, 26-27 и 36-37. В этих пролетах произведены измерения расстояний между проводом и пересекаемым объектом, результаты измерений приведены в табл. 4.

Т а б л и ц а 4

Результаты измерений стрел провеса  
и габаритных размеров на ВЛ 330 кВ

Номер пролета	Длина приведенного пролета, м	Длина пролета, м	Марка провода	Стрела провеса на пересечении, м	Пересекаемый объект	Изменение расстояния от провода до пересекаемого объекта, м	$\Delta h$ , м	Расстояние от опоры до пересекаемого объекта, м	Токовая нагрузка при измерениях, А	Температура воздуха, °С	Скорость ветра, м/с
2-3	334	355	AC 400/64	9,42	Дорога	9,89	2,30	128	790	0	3
17-18	320	275	-"-	2,46	ВЛ 10 кВ	5,00	1,00	37	790	0	3
26-27	378	425	-"-	10,50	Земля	9,55	3,05	Середина пролета	790	0	3
36-37	408	459	-"-	10,06	Дорога	11,76	4,26	128	790	0	3

I. Определение температуры провода  
при измерениях расстояний между проводом и землей  
или между проводом и пересекаемым объектом

Ток в проводе при измерениях равен 395 А, плотность его менее  $1 \text{ A/mm}^2$ , следовательно, температура провода на  $5^\circ\text{C}$  выше температуры воздуха и принимается равной  $5^\circ\text{C}$ .

2. Определение допустимой температуры нагрева провода по условию расстояния между проводом и землей или между проводом и пересекаемым объектом

Все рассматриваемые пролеты ограничены промежуточным спорадами,  $\gamma_1 = 34,6 \cdot 10^{-3} \text{ Н/(м} \cdot \text{мм}^2)$ ,  $E = 82,5 \cdot 10^3 \text{ МПа}$ ,  $\alpha = 19,2 \cdot 10^{-6} \text{ }^\circ\text{C}^{-1}$ .  
2.1. Пролет 2-3,  $t_g$  определяется по формуле (4)

$$tg = 5 + \frac{2,3 \cdot 334^2}{4 \cdot 19,2 \cdot 10^{-6} \cdot 128(355-128)} \left[ \frac{2 \cdot 34,6 \cdot 10^{-3} \cdot 128^2 (355-128)^2}{82,5 \cdot 10^3 \cdot 9,42 \cdot 334^2 (9,12,2,3)} \right. \\ \left. + \frac{2}{3} \cdot \frac{2 \cdot 9,42 + 2,3}{128 (355 - 128)} \right] = 66,3^{\circ}\text{C}.$$

2.2. Пролет 17-18,  $tg$  определяется по формуле (1)

$$tg = 5 + \frac{I \cdot 320^2}{4 \cdot 19,2 \cdot 10^{-6} \cdot 27 (275-37)} \left[ \frac{2 \cdot 34,6 \cdot 10^{-3} \cdot 37^2 (275-37)}{82,5 \cdot 10^3 \cdot 16,2 \cdot 320^2 (2,15,1)} \right. \\ \left. + \frac{2}{3} \cdot \frac{2 \cdot 2,46 + I}{37 (275 - 37)} \right] = 34,2^{\circ}\text{C}.$$

2.3. Пролет 26-27,  $tg$  определяется по формуле (2)

$$tg = 5 + \frac{3,05 \cdot 378^2}{19,2 \cdot 10^{-6} \cdot 425^2} \left[ \frac{21,6 \cdot 10^{-3} \cdot 425^4}{8 \cdot 82,5 \cdot 10^3 \cdot 10,5 \cdot 378^2 (10,5-10)} \right. \\ \left. + \frac{8}{3} \cdot \frac{2 \cdot 10,5 + 3,05}{425^2} \right] = 60^{\circ}\text{C}.$$

2.4. Пролет 36-37,  $tg$  определяется по формуле (4)

$$tg = 5 + \frac{4,26 \cdot 408^2}{4 \cdot 19,2 \cdot 10^{-6} \cdot 128(459-128)} \left[ \frac{2 \cdot 34,6 \cdot 10^{-3} \cdot 128^2 (459-128)^2}{82,3 \cdot 10^3 \cdot 10,06 \cdot 408^2 (10,06+4,26)} \right. \\ \left. + \frac{2}{3} \cdot \frac{2 \cdot 10,06 + 4,26}{128 (459 - 128)} \right] = 102^{\circ}\text{C}.$$

По условию расстояния между проводом и землей определяем является пролет 26-27, в котором допустимая температура нагрева провода равна  $60^{\circ}\text{C}$ .

Пределенные токовые нагрузки по условию нагрева проводов для провода АС 400/64 приведены в приложении 3.

**ДОПУСТИМЫЕ ТОКОВЫЕ**

**Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при  
Temperatura**

Марка проводка	Токовая нагрузка, А,									
	0					2				
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	-20	Temperatura
AC 25/4,2	210	185	160	I30	230	210	I90	160	270	
AC 35/6,2	265	245	210	I70	300	270	245	210	350	
AC 50/8,0	325	290	255	I10	360	325	290	245	420	
AC 70/11	420	375	225	265	445	405	360	310	520	
AC 95/16	525	475	405	335	555	505	450	380	640	
AC 120/19	620	550	475	390	635	585	515	440	735	
AC 150/19	720	645	550	450	730	665	595	505	850	
AC 180/24	725	650	560	455	740	670	600	505	855	
AC 185/24	850	755	650	540	860	770	690	590	990	
AC 185/29	835	750	645	530	840	765	680	580	970	
AC 205/27	900	810	700	575	910	830	735	625	1050	
AC 240/32	1020	910	830	645	I020	920	830	700	1185	
AC 240/39	I005	900	775	640	I010	910	810	690	I150	
AC 300/39	I195	I060	920	750	I190	I065	940	810	I350	
AC 300/48	I175	I055	910	745	I175	I055	940	800	I330	
AC 330/30	I260	I125	975	860	I260	I125	990	860	I425	
AC 330/43	I265	I140	975	800	I265	I140	990	855	I420	
AC 400/64	I425	I275	1095	905	I425	I275	I125	940	I590	
AC 450/56	I525	I360	I180	970	I525	I360	I195	I010	I690	
AC 500/27	I625	I450	I255	I030	I625	I450	I270	I085	I800	
AC 500/54	I670	I485	I285	I060	I670	I485	I300	I110	I835	
AC 600/72	I830	I665	I440	I185	I860	I665	I445	I235	2040	
M 50	415	370	315	260	450	405	360	310	520	
M 70	515	460	395	320	550	500	440	380	640	
M 95	650	575	500	410	680	620	550	470	895	
M 120	755	675	580	475	780	710	635	540	910	
M 150	890	795	695	565	910	830	740	630	I055	
M 185	I030	920	800	655	I050	955	850	720	I250	

Приложение 3

НАГРУЗКИ ПРОВОДОВ

сталаэломиниевых и медных проводов,  
ветре, направленном параллельно проводу  
проводка 90°C

Таблица 5

при скорости ветра, м/с

4				6				8			
воздуха, °C											
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
250	215	185	300	275	240	200	320	290	255	210	
320	280	240	385	350	310	265	410	390	330	280	
380	335	285	455	410	370	310	485	440	390	330	
460	415	350	565	515	455	385	605	550	485	410	
585	520	440	700	635	565	580	750	680	585	515	
670	595	500	810	735	645	550	860	780	690	585	
770	690	580	925	840	745	625	990	900	800	715	
775	690	585	935	850	750	635	1010	905	805	680	
900	800	675	1070	975	870	730	1150	1045	925	795	
880	785	665	1060	960	855	715	1135	1030	910	775	
950	800	720	1145	1045	920	780	1240	1105	980	830	
1165	940	805	1270	1160	1030	870	1355	1235	1095	925	
1050	930	790	1260	1145	1076	860	1345	1225	1100	850	
1225	1090	920	1465	1335	1175	1005	1555	1420	1255	1070	
1215	1145	915	1450	1320	1170	965	1550	1405	1245	1060	
1350	1220	980	1550	1415	1255	1055	1650	1505	1335	1130	
1305	1220	980	1550	1415	1325	1060	1650	1510	1330	1130	
1400	1365	1095	1730	1575	1400	1185	1830	1675	1470	1260	
1640	1370	1165	1840	1680	1490	1265	1960	1785	1580	1340	
1660	1455	1240	1960	1785	1580	1340	2085	1900	1680	1475	
1855	1485	1265	2000	1815	1610	1370	1120	1935	1715	1435	
470	1655	1405	2290	2020	1790	1520	2360	2145	1905	1615	
570	420	360	570	520	460	390	615	555	490	415	
605	515	435	700	635	560	475	745	680	600	510	
720	640	540	870	785	700	540	925	835	740	630	
830	730	620	995	905	800	680	1055	960	850	720	
960	850	920	1150	1050	930	785	1230	1115	990	840	
1100	980	825	1325	1200	1065	905	1410	1275	1140	965	

Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при  
Temperatura

Марка провода	Токовая нагрузка, А,								
	0				2				Temperatura
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
AC 25/4,2	200	I75	-145	II15	225	205	I75	I45	265
AC 35/6,2	260	230	I95	I50	290	260	230	I90	340
AC 50/8,0	315	275	235	I85	345	310	270	225	405
AC 70/II	400	350	295	235	430	385	340	280	500
AC 95/16	507	445	375	295	535	480	420	345	620
AC 120/I9	590	515	440	345	615	555	485	400	710
AC 150/I9	685	605	510	400	705	635	555	460	820
AC 150/24	690	610	515	405	710	640	560	460	825
AC 185/24	810	710	600	475	825	740	650	535	955
AC 185/29	795	700	595	470	810	730	640	525	940
AC 205/27	865	760	645	510	875	790	690	570	I010
AC 240/32	970	855	725	572	975	880	770	635	II25
AC 240/39	960	845	715	565	965	870	760	625	II15
AC 300/39	II130	995	845	665	II125	I015	890	735	1295
AC 300/48	II120	985	835	660	II115	I005	880	725	1285
AC 330/30	I205	I060	900	710	II190	I075	940	775	I375
AC 330/43	I205	I060	900	710	II190	I075	940	775	I375
AC 400/64	I385	II196	I995	765	I355	I200	I090	880	I560
AC 450/56	I455	I280	I085	860	I415	I280	II20	925	I635
AC 500/27	I550	I365	I155	915	I505	I360	II190	985	I735
AC 500/64	I585	I395	I185	940	I535	I390	I215	I005	I770
AC 600/72	I775	I565	I330	1050	I710	I545	I355	II20	I965
M 50	395	345	290	230	435	390	340	280	505
M 70	490	430	365	285	530	480	415	345	620
M 95	620	545	460	365	660	595	515	425	765
M 120	720	635	535	420	755	680	595	490	880
M 150	850	745	630	495	880	790	690	570	I020
M 185	985	865	735	580	1010	910	795	655	II70

Т а б л и ц а 6

сталиалюминиевых и медных проводов,  
ветре, направленном параллельно проводу  
проводы 80°С

при скорости ветра, м/с

4			6				8				
воздуха, °С											
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
235	205	170	290	260	230	185	310	280	240	200	
305	265	220	370	335	290	240	400	355	310	255	
360	315	260	440	395	345	285	470	425	370	300	
450	390	320	550	495	430	350	585	526	457	375	
560	485	400	680	610	530	435	725	650	565	465	
640	560	460	780	700	610	500	830	745	650	535	
735	640	530	895	805	700	575	955	860	745	615	
740	645	530	900	810	705	580	960	860	755	620	
860	750	615	1040	935	815	670	1110	1000	870	715	
845	735	605	1025	920	805	660	1095	985	855	705	
910	795	655	1105	995	865	710	1180	1060	925	760	
1015	885	730	1230	1110	965	795	1310	1180	1030	845	
1005	875	720	1215	1095	955	785	1295	1165	955	785	
1170	1020	840	1415	1275	1110	915	1510	1355	1180	970	
1160	1010	830	1405	1260	1100	905	1495	1345	1170	965	
1240	1050	890	1500	1350	1180	970	1600	1440	1255	1030	
1240	1080	890	1500	1350	1175	965	1595	1435	1250	1030	
1390	1190	965	1695	1505	1296	1050	1805	1605	1380	1120	
1470	1285	1060	1780	1605	1400	1150	1895	1705	1485	1220	
1565	1365	1125	1890	1705	1485	1220	2015	1810	1580	1300	
1595	1395	1150	1930	1735	1515	1245	2055	1850	1610	1325	
1770	1550	1275	2140	1930	1685	1385	2280	2050	1790	1470	
455	395	325	555	500	435	355	595	530	465	380	
555	485	395	675	610	530	435	720	650	565	465	
690	600	490	840	755	655	540	895	805	700	575	
790	690	565	960	865	755	620	1025	920	800	660	
915	800	655	1115	1005	875	715	1190	1070	930	765	
1055	920	755	1280	1150	1000	825	1365	1225	1070	875	

Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при

Temperatura

Марка проводка	Токовая нагрузка, А,									
	0					2				
	Temperatura									
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	-20	
AC 25/4,2	175	150	115	75	205	180	150	105	240	
AC 35/6,2	235	195	155	100	265	230	190	135	310	
AC 50/8,0	280	235	185	125	315	275	225	160	370	
AC 70/11	355	300	235	155	395	345	285	200	460	
AC 95/16	450	380	300	200	490	425	350	250	570	
AC 120/19	525	440	350	230	560	490	405	290	655	
AC 150/19	610	515	405	270	645	565	465	330	750	
AC 150/24	615	520	410	270	650	570	470	335	755	
AC 185/24	720	610	480	320	750	655	540	385	875	
AC 185/29	710	600	470	315	740	645	535	380	860	
AC 205/27	770	650	510	340	800	700	575	410	930	
AC 240/32	865	730	575	385	890	770	640	460	1035	
AC 240/39	854	720	570	380	880	770	635	455	1020	
AC 300/39	1005	850	670	445	1025	900	740	530	1190	
AC 300/48	1000	845	665	440	1015	890	735	525	1180	
AC 330/30	1070	905	715	475	1090	950	785	560	1260	
AC 330/43	1070	905	715	475	1090	950	785	560	1260	
AC 400/64	1235	1025	790	510	1240	1065	860	605	1430	
AC 450/56	1295	1095	865	575	1295	1130	935	670	1495	
AC 500/27	1375	1165	920	615	1375	1205	995	710	1590	
AC 500/64	1410	1195	940	630	1405	1230	1015	725	1620	
AC 600/72	1580	1340	1055	705	1560	1365	1125	805	1800	
M 50	350	295	230	155	395	345	285	205	465	
M 70	465	370	290	190	485	425	350	250	565	
M 95	550	465	365	240	605	525	435	310	702	
M 120	640	540	425	280	695	605	495	355	805	
M 150	755	635	500	330	805	700	580	415	935	
M 185	875	740	585	385	925	805	665	475	1075	

Т а б л и ц а 7

сталиеаломиниевых и медных проводов,  
ветре, направленном параллельно проводу  
проводы 60°С

при скорости ветра, м/с

4					6				8			
воздуха, °С												
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40		
210	175	125	265	230	190	135	285	245	205	145		
270	220	160	340	300	245	175	365	320	260	185		
320	265	185	405	355	290	205	435	375	310	220		
400	330	235	505	440	360	255	540	470	385	275		
495	405	290	625	545	445	315	665	580	475	340		
570	465	330	715	620	510	365	765	665	545	385		
655	540	375	820	715	585	420	880	765	625	445		
660	540	375	830	720	590	420	885	770	630	450		
760	625	445	955	830	685	485	1020	890	790	520		
750	615	440	940	820	675	480	1005	875	715	510		
810	665	475	1015	885	725	515	1085	940	775	550		
900	740	530	1130	985	810	575	1205	1050	860	610		
890	730	520	1115	970	800	570	1190	1035	850	605		
I035	856	610	1300	1130	930	660	1385	1205	990	705		
I025	845	600	1290	1120	920	655	1375	1195	980	700		
I100	905	645	1375	1200	985	700	1470	1280	1050	745		
I100	905	645	1375	1200	985	700	1465	1275	1050	745		
I230	995	700	1555	1340	1090	765	1660	1430	1160	815		
I305	1075	765	1635	1423	1170	835	1740	1515	1245	885		
I385	II40	815	1735	1510	1240	885	1850	1610	1380	940		
I415	II65	830	1770	1540	1265	905	1885	1640	1350	960		
I570	I295	925	1960	1710	1405	1000	2090	1820	1495	1065		
405	330	235	510	445	365	260	545	475	390	275		
495	405	290	620	540	445	315	665	580	475	335		
610	500	355	770	670	550	390	685	715	585	415		
700	575	410	885	770	630	450	945	820	675	480		
815	670	475	1025	890	730	520	1095	950	780	555		
935	770	545	1175	1025	840	595	1255	1090	895	635		

Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при

Марка провода	Temperatura провода 40°C											
	Tokovaya нагрузка, A,											
	0			2			4			6		
	-20	0	20	-20	0	20	-20	0	20	-20	0	20
AC 25/4,2	I50	I20	80	I85	I50	I10	I25	I75	I25	240	I95	I40
AC 35/6,2	200	I55	I05	235	I95	I40	280	230	I60	305	250	I80
AC 50/8,0	240	I90	I25	280	230	I65	330	270	I90	360	295	I210
AC 70/11	305	240	I55	350	290	205	410	335	240	450	370	260
AC 95/16	385	305	200	435	360	255	505	415	295	555	455	325
AC I20/19	450	350	230	500	410	290	580	475	340	635	525	370
AC I50/19	520	410	270	575	470	335	670	550	390	735	600	435
AC I50/24	525	415	275	580	475	340	675	555	395	740	605	430
AC I85/24	615	485	320	670	550	390	480	640	455	850	700	500
AC I85/29	605	475	315	660	540	385	765	630	445	840	690	490
AC 205/27	660	515	340	710	585	415	825	680	485	905	740	525
AC 240/32	740	580	385	790	650	465	920	755	540	1005	825	585
AC 240/39	730	575	380	780	645	460	910	745	530	995	815	580
AC 300/39	860	680	450	910	750	535	1060	870	620	1155	950	675
AC 300/48	855	670	445	905	745	530	1050	860	615	1145	940	670
AC 330/30	915	720	475	965	795	570	II20	920	655	I225	1005	715
AC 330/43	920	720	480	965	795	570	II20	920	655	I225	1005	715
AC 400/64	1060	815	525	II100	890	620	I255	1025	720	I380	1120	790
AC 450/56	II05	870	580	II150	945	675	1330	1095	780	I455	1195	850
AC 500/27	II80	925	615	I220	1005	720	I410	II160	825	I545	1270	900
AC 500/64	1210	950	630	I245	1025	735	1440	II185	845	1575	1290	920
AC 600/72	I355	1065	705	I395	II40	815	1600	1315	935	1745	1435	I020
M 50	300	235	155	355	290	205	415	340	240	455	375	265
M 70	375	295	195	430	355	255	505	415	295	555	455	325
M 95	470	370	245	535	440	315	625	515	365	685	565	400
M 120	550	430	285	615	505	360	720	590	420	790	645	460
M 150	645	505	335	715	590	420	835	685	485	915	750	530
M 185	750	590	390	820	675	480	955	785	560	1045	860	610

Таблица 3

сталиалюминиевых и медных проводов,  
ветре, направленном параллельно проводу

		Температура провода 20°C											
		при скорости ветра, м/с											
		8	0	2	4	6	8						
воздуха, °C		-20	0	20	-20	0	-20	0	-20	0	-20	0	-20
-255	210	160	120	80	156	110	180	130	200	140	215	150	
325	270	190	160	105	200	140	235	165	260	185	275	195	
385	315	225	190	125	235	170	280	195	305	215	325	230	
480	395	280	245	160	295	210	345	245	380	270	405	285	
595	490	345	310	200	365	260	425	305	470	335	500	365	
680	560	395	355	235	420	300	490	350	535	380	575	410	
785	640	455	415	275	480	345	560	400	615	440	610	470	
790	645	460	420	275	485	345	565	405	620	440	665	470	
910	745	530	490	325	560	400	655	465	715	510	765	545	
895	735	520	485	320	555	395	645	460	705	500	755	535	
965	790	560	525	345	595	425	695	495	760	540	815	575	
1075	880	625	590	390	665	475	775	550	845	600	905	645	
1060	870	620	585	385	655	470	765	545	835	595	895	635	
1235	1015	720	685	455	765	545	890	635	975	690	1040	740	
1225	1005	715	580	450	760	540	880	625	965	685	1030	730	
1310	1075	765	730	430	810	580	940	670	1030	735	1100	795	
1305	1070	760	730	480	810	575	940	670	1030	735	1100	780	
1475	1195	840	845	545	920	645	1065	745	1160	815	1230	870	
1550	1270	905	885	580	965	690	1115	795	1225	870	1305	925	
1645	1350	960	940	620	1025	730	1185	845	1300	920	1385	985	
1680	1375	980	965	635	1045	745	1210	860	1325	940	1410	1005	
1860	1530	1090	1080	715	1160	825	1345	955	1470	1045	1565	1115	
185	400	285	240	155	300	210	350	280	385	270	410	290	
595	485	345	300	195	365	260	425	300	470	330	500	355	
735	600	425	375	245	450	320	525	375	580	410	620	440	
840	690	490	440	285	520	370	605	430	665	470	710	505	
975	800	570	515	340	600	430	700	500	770	545	820	585	
1120	915	650	600	395	690	490	805	570	880	625	940	670	

Допустимые токовые нагрузки для выполненных по ГОСТ 839-80, при

Температура

Марка провода	Токовая нагрузка, А,									
	0					2				
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	-20	Температура
AC 25/4,2	210	185	155	I30	320	285	255	215	315	
AC 35/6,2	270	245	210	I70	410	370	330	280	485	
AC 50/8,0	330	290	255	205	485	440	390	330	570	
AC 70/II	420	370	320	265	605	550	485	410	710	
AC 95/16	530	470	405	335	750	680	600	510	880	
AC 120/19	615	550	475	390	860	780	690	585	1005	
AC 150/19	720	640	555	450	985	895	790	675	1155	
AC 150/24	725	645	560	455	995	905	800	680	1165	
AC 185/24	850	755	650	535	II45	I040	925	785	1345	
AC 185/29	835	750	645	530	II30	I030	910	770	1325	
AC 205/27	910	805	695	575	I220	I107	980	830	1425	
AC 240/32	1015	905	785	695	I355	I235	1095	925	1585	
AC 240/39	1005	995	775	635	I340	I220	1080	915	1570	
AC 300/39	II85	I055	915	750	I560	I415	I255	I065	1825	
AC 300/48	II75	I045	905	745	I545	I405	I245	I060	1810	
AC 330/30	I260	I095	975	800	I655	I475	I335	I130	1935	
AC 330/43	I265	II125	975	800	I650	I470	I330	I130	1930	
AC 400/64	I425	I270	I100	905	I840	I675	I485	I260	2155	
AC 450/56	I520	I360	I175	970	I960	I785	I580	I340	2290	
AC 500/27	I625	I449	I255	I030	2005	I895	I680	I425	2435	
AC 500/64	I660	I450	I285	I060	2125	I935	I715	I455	2480	
AC 600/72	I860	I660	I440	II87	I860	2145	I905	I615	2750	
M 50	410	365	315	260	612	555	490	415	720	
M 70	515	455	395	322	745	680	600	510	815	
M 95	650	575	500	410	925	840	740	630	1085	
M 120	755	670	580	475	I060	960	850	720	1245	
M 150	890	790	685	560	I230	II15	990	840	1440	
M 185	I030	920	795	655	I410	I280	II35	960	1655	

Т а б л и ц а 9

сталиалюминиевых и медных проводов,  
ветре, направленном перпендикулярно проводу

проводка 90°С

при скорости ветра, м/с

4				6				8			
воздуха, °С											
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
340	300	250	415	375	330	280	445	400	355	300	
435	385	325	530	485	425	360	570	515	455	390	
520	455	385	630	570	505	425	675	610	440	455	
645	570	480	815	710	625	530	835	760	670	565	
800	705	595	970	875	725	655	1035	940	830	700	
915	805	685	1110	1005	885	750	1185	1075	950	800	
1050	930	785	1275	1155	1020	860	1360	1235	1090	925	
1565	935	790	1280	1160	1025	865	1370	1240	1100	925	
1220	1080	915	1475	1340	1185	955	1580	1435	1265	1080	
1200	1060	900	1455	1320	1165	985	1560	1415	1275	1055	
1295	1145	970	1570	1425	1255	1065	1680	1520	1345	1135	
1440	1275	1080	1745	1580	1395	1185	1870	1690	1495	1260	
1425	1260	1065	1725	1565	1380	1170	1845	1670	1475	1250	
1650	1465	1490	1870	1815	1610	1360	2145	1945	1720	1450	
1640	1450	1280	1985	1800	1595	1350	2125	1920	1705	1440	
1755	1550	1315	2125	1925	1705	1440	2270	2060	1820	1540	
1755	1550	1310	2120	1920	1700	1435	2270	2055	1815	1537	
1955	1730	1465	2365	2145	1895	1605	2525	2290	2025	1715	
2080	1840	1560	2365	2280	2020	1705	2690	2460	2155	1825	
2210	1855	1655	2670	2425	2140	1840	2857	2590	2290	1935	
2250	1995	1690	2722	2440	2185	1960	2905	2635	2330	1975	
2500	1210	1870	3015	2750	2420	2050	3225	2925	2585	2185	
655	575	485	795	720	635	535	850	770	680	575	
795	705	595	1015	875	775	650	1035	940	827	700	
985	870	735	1195	1085	950	810	1280	1160	1025	865	
1130	1000	845	1370	1240	1095	925	1465	1330	1175	990	
1310	1135	935	1585	1490	1270	1075	1700	1540	1360	1150	
1500	1325	1120	1820	1650	1455	1230	1945	1765	1555	1315	

Допустимые токовые нагрузки для выполненных по ГОСТ 829-80, при ветре,

Temperatura

Марка провода	Токовая нагрузка, А								
	0				2				Temperatura
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
AC 25/4,2	200	175	145	115	310	275	240	200	365
AC 35/6,2	260	230	195	150	400	355	310	255	470
AC 50/8	315	275	235	185	470	425	370	300	555
AC 70/11	400	350	295	235	585	525	455	375	690
AC 95/16	505	445	375	295	725	650	565	465	855
AC 120/19	589	520	440	345	830	745	650	535	975
AC 150/19	685	605	510	400	955	860	745	615	1120
AC 150/24	690	610	515	405	960	865	755	620	1130
AC 185/24	810	710	600	475	1110	990	870	715	1300
AC 185/29	795	700	595	470	1095	985	855	705	1280
AC 205/27	865	760	640	510	1180	1060	925	760	1380
AC 240/32	970	855	725	570	1310	1180	1020	845	1535
AC 240/39	960	845	715	565	1295	1165	1015	835	1520
AC 300/39	1130	995	845	665	1510	1355	1180	970	1765
AC 300/42	1120	985	835	660	1495	1345	1170	965	1750
AC 330/30	1205	1060	900	710	1600	1440	1255	1030	1870
AC 330/42	1205	1060	900	710	1595	1435	1250	1030	1870
AC 400/64	1350	1190	1010	800	1775	1500	1390	1145	2070
AC 450/56	1455	1280	1085	860	1895	1705	1485	1220	2215
AC 500/27	1550	1365	1155	915	2015	1810	1580	1300	2350
AC 500/64	1585	1395	1185	940	2055	1850	1610	1325	2400
AC 600/72	1775	1565	1330	1050	1280	2050	1790	1470	2660
M 5C	395	345	290	230	595	530	460	380	700
M 70	490	430	365	285	725	650	565	465	850
M 9E	620	545	460	360	895	805	700	575	1050
M 12C	720	635	535	420	1025	920	800	660	1205
M 15C	850	745	630	495	1190	1070	930	765	1395
M 18C	985	865	730	590	1365	1225	1070	875	1600

Таблица 10

сталиалюминиевых и медных проводов,  
направленном перпендикулярно проводу  
проводка 80°С

при скорости ветра, м/с											
4				6				8			
воздуха, °С											
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
325	285	230	400	360	315	255	430	385	335	275	
420	365	300	515	465	400	330	555	495	430	350	
500	430	355	610	550	475	390	655	585	510	415	
620	535	440	760	680	590	485	810	730	630	515	
765	665	545	940	840	730	600	1005	900	780	640	
875	760	625	1075	960	835	685	1150	1030	895	730	
I005	875	715	1235	1105	960	785	1320	1185	1030	840	
I015	880	720	1240	1115	965	790	1330	1190	1035	845	
II70	I015	835	I430	I285	III5	915	I530	I375	II95	995	
II50	I000	820	I410	I265	II10	900	I510	I355	II75	960	
I240	I080	885	I520	I365	I185	970	I625	I460	I265	I035	
I380	I200	985	I690	I515	I315	I080	I810	I620	I410	I150	
I365	I185	970	I670	I500	I300	I065	I785	I600	I390	I140	
I585	I380	II30	I940	I740	I515	I240	2075	I865	I620	I325	
I570	I365	II20	I925	I725	I500	I230	2060	I845	I605	I315	
I680	I460	I200	2055	I845	I600	I315	2200	I975	I715	I405	
I680	I460	II95	2055	I840	I600	I310	2195	I970	I710	I400	
I865	I620	I330	2280	2040	I775	I455	2435	2185	I900	I560	
I990	I730	I420	2435	2185	I900	I555	2605	2335	2030	I665	
II15	I840	I510	2585	2320	2015	I665	2765	2480	2155	I765	
II55	I875	I540	2635	2365	2055	I685	2815	2525	2195	I800	
2390	2080	I705	2920	I620	2280	I870	3120	2800	2435	I995	
630	545	445	770	690	600	490	825	740	640	525	
765	665	545	935	840	730	595	1005	900	780	640	
945	820	670	II60	I040	900	740	I240	II10	965	790	
I080	940	770	I325	II90	I035	845	I420	I275	II05	905	
I255	I090	895	I535	I380	II95	980	I645	I475	I280	I050	
I435	I250	I025	I760	I580	I370	II25	1885	1690	I465	I200	

Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при ветре,  
Temperatura

Марка провода	Токовая нагрузка, А,									
	0					2				
	Temperatura									
	-20	0	20	40	-20	0	20	40	-20	
AC 25/4,2	I75	150	115	75	285	245	205	145	335	
AC 35/6,2	235	195	155	100	365	320	260	185	430	
AC 50/8	280	235	185	125	435	375	310	220	510	
AC 70/11	355	300	235	155	540	470	385	275	635	
AC 95/16	450	380	300	200	665	580	475	340	785	
AC 120/19	525	440	350	230	765	665	545	385	900	
AC 150/19	610	515	405	270	880	765	625	445	1030	
AC 150/24	615	520	410	270	885	770	630	450	1040	
AC 185/24	720	610	480	320	1020	890	730	520	1200	
AC 185/29	710	600	470	315	1005	875	715	510	1180	
AC 205/27	770	650	510	340	1035	940	775	550	1270	
AC 240/32	865	730	575	385	1205	1050	860	610	1415	
AC 240/39	855	720	570	380	1190	1035	850	605	1395	
AC 300/39	1005	860	670	445	1385	1205	990	705	1625	
AC 300/43	1000	845	665	447	1375	1195	980	700	1610	
AC 330/30	1070	905	715	475	1470	1280	1050	745	1720	
AC 330/43	1070	905	715	475	1465	1275	1050	745	1720	
AC 400/64	1205	1020	805	535	1625	1415	1165	830	1905	
AC 450/56	1295	1095	865	575	1740	1515	1245	885	2035	
AC 500/27	1375	1165	920	610	1850	1610	1320	940	2165	
AC 500/64	1410	1195	940	630	1885	1640	1350	960	2205	
AC 600/72	1580	1340	1055	705	2090	1820	1495	1065	2445	
M 50	350	290	230	155	545	475	390	275	640	
M 70	435	370	290	190	665	580	475	335	785	
M 95	550	465	365	240	825	715	585	415	970	
M 120	640	540	425	280	945	820	675	480	1110	
M 150	755	635	500	330	1095	950	780	555	1285	
M 185	875	740	585	385	1255	1090	895	635	1470	

Таблица II

сталиалюминиевых и медных проводов,  
направленном перпендикулярно проводу  
проводка 60°С

при скорости ветра, м/с											
4			6				8				
воздуха, °С											
0	20	40	-20	0	20	40	-20	0	20	40	
290	240	I70	370	320	265	I85	400	345	280	200	
375	305	215	475	415	340	240	510	440	360	255	
445	365	260	565	490	400	285	605	525	430	305	
550	450	320	700	605	495	350	748	650	530	375	
680	560	400	865	750	615	435	925	805	655	465	
780	640	455	990	860	705	500	1060	920	750	535	
895	735	520	I135	985	805	570	I215	I055	865	610	
900	740	525	I145	995	810	575	I225	I060	870	615	
I040	855	605	I320	I145	935	665	I410	I225	I005	710	
I025	840	595	I295	I125	920	655	I390	I205	985	700	
I105	905	645	I400	I215	995	705	I495	I300	I065	755	
I230	I005	715	I555	I350	I105	785	I665	I445	I185	840	
I215	995	705	I535	I335	I095	775	I645	I426	I170	830	
I410	I155	820	I785	I560	I270	900	I910	I660	I360	965	
I400	I145	815	I770	I535	I260	895	I895	I645	I345	955	
I495	I225	870	I890	I640	I345	955	2025	I755	I440	I020	
I495	I225	870	I890	I640	I345	955	2020	I755	I435	I020	
I655	I360	965	2095	I820	I490	I060	2240	I950	I595	I130	
I770	I455	I030	2240	I945	I895	I130	2395	2080	I705	I210	
I880	I540	1095	2375	2065	1690	I200	2540	2210	I810	I285	
I915	I570	I115	2420	2105	I725	I225	2590	2250	I845	I310	
I215	I745	I240	2685	2335	I910	I360	2870	2495	2045	I450	
560	455	325	710	615	505	355	760	660	540	380	
680	555	395	865	750	615	435	925	800	655	465	
840	690	490	1065	925	755	535	I140	990	810	575	
965	790	560	I220	I060	870	615	I310	I135	930	660	
II15	915	650	I415	I230	1005	715	I515	I315	I075	765	
I280	I050	745	I620	I405	II50	815	I735	I505	I235	875	

Допустимые токовые нагрузки для  
выполненных по ГОСТ 839-80, при ветре,

Марка провода	Температура провода 40°C											
	Токовая нагрузка, А,											
	0			2			4			6		
Температура												
	-20	0	20	-20	0	20	-20	0	20	-20	0	20
AC 25/4,2	150	120	90	250	210	150	300	245	175	330	270	190
KC 35/6,2	200	150	100	320	270	190	385	315	225	425	350	245
AC 50/8	240	190	120	335	315	225	455	375	265	505	410	290
AC 70/11	300	240	160	480	395	280	560	465	330	625	510	360
AJ 50/16	335	300	200	530	490	345	700	575	405	770	630	450
AC 120/19	400	300	230	680	590	395	800	655	465	885	720	510
AC 160/19	520	410	270	785	640	455	920	755	535	1015	830	590
AJ 150/24	525	415	275	790	645	460	925	760	540	1020	835	590
AC 135/24	610	485	320	910	745	530	1070	875	620	1175	965	685
AC 135/29	605	475	315	890	735	520	1050	860	610	1160	950	670
AC 205/27	560	515	340	965	790	560	1135	930	660	1250	1020	725
AC 240/32	740	580	385	1075	880	625	1260	1035	735	1390	1135	805
AC 240/39	730	575	330	1060	870	620	1245	1020	725	1370	1125	795
AC 300/39	860	680	450	1235	1015	720	1450	1190	845	1595	1305	925
AC 300/48	855	670	445	1225	1005	715	1435	1175	835	1580	1295	915
AC 330/30	915	720	475	1310	1075	765	1535	1260	895	1690	1380	980
AC 330/43	920	720	480	1305	1070	760	1530	1255	890	1685	1380	980
AC 400/22	1030	810	535	1450	1130	850	1700	1395	990	1870	1530	1085
AC 450/50	1105	870	580	1550	1270	905	1815	1490	1050	1200	1635	1160
AC 500/27	1180	925	615	1645	1350	960	1930	1580	1122	2120	1735	1235
AC 500/64	1210	950	630	1680	1375	980	1965	1610	1145	2160	1770	1255
AC 600/72	1360	1065	705	1860	1530	1085	2180	1785	1270	2395	1950	1395
M 50	300	235	155	435	400	285	574	470	335	635	520	365
M 70	375	295	195	595	485	345	700	570	405	770	630	445
M 95	470	370	245	735	600	425	865	710	500	950	780	550
M 120	550	430	285	840	690	490	990	810	575	1090	895	635
M 150	645	505	335	975	800	570	1145	940	665	1265	1035	735
M 185	750	590	390	1120	915	650	1315	1075	765	1450	1185	840

Таблица 12

сталиалюминиевых и медных проводов,  
направленном перпендикулярно проводу

		Temperatura провода 20°C											
		при скорости ветра, м/с											
		8	0	2	4	6	8						
воздуха, °C													
-20	0	20	-20	0	-20	0	-20	0	-20	0	-20	0	-20
355	290	205	120	80	215	150	255	180	280	200	300	210	
455	375	265	160	105	275	195	325	230	360	255	385	275	
540	440	315	190	125	325	230	385	275	425	300	455	325	
670	545	390	245	160	405	290	478	340	525	375	565	400	
825	675	480	310	200	500	355	590	420	650	460	700	495	
945	775	550	360	235	575	410	675	480	745	530	800	565	
1085	890	630	415	275	660	470	775	550	855	605	915	650	
1095	895	635	420	275	665	470	780	555	860	610	925	655	
1260	1030	730	490	325	765	545	900	640	995	705	1065	755	
1240	1015	720	485	320	755	535	890	630	980	695	1050	740	
1335	1095	775	525	345	815	580	955	680	1055	745	1130	800	
1485	1215	865	590	390	905	645	1065	755	1170	830	1255	890	
1470	1200	850	585	385	895	635	1050	745	1155	820	1240	880	
1705	1995	990	690	455	1040	740	1220	865	1345	955	1440	1020	
1690	1385	980	680	450	1030	730	1210	860	1335	945	1425	1010	
1805	1460	1080	730	480	1100	785	1295	920	1425	1010	1525	1080	
1805	1475	1050	730	480	1100	780	1290	915	1420	1010	1520	1080	
2005	1635	1165	825	540	1220	870	1435	1020	1575	1120	1690	1200	
2140	1750	1240	885	580	1305	925	1530	1085	1685	1195	1805	1280	
2270	1860	1320	940	620	1385	985	1620	1155	1790	1270	1915	1360	
2315	1895	1345	960	435	1410	1005	1655	1175	1825	1295	1950	1385	
2565	2100	1490	1080	715	1565	1115	1835	1305	2020	1435	2165	1535	
680	555	395	239	155	410	290	485	345	535	380	575	405	
825	675	480	300	195	500	355	590	420	650	460	700	495	
1020	835	590	375	245	620	440	730	515	805	570	860	610	
1170	955	680	440	285	710	505	835	595	920	665	990	700	
1355	1110	785	515	340	820	585	970	685	1065	755	1145	810	
1550	1270	900	600	395	940	670	1110	735	1220	865	1310	930	

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение . . . . .	3
1. Определение допустимой температуры нагрева провода . . . . .	4
2. Рекомендации по определению допустимой температуры нагрева провода . . . . .	6
3. Расчет предельных токовых нагрузок . . . . .	9
Приложение I. Пример расчета допустимой температуры нагрева провода для ВЛ 110 кВ . . . . .	II
Приложение 2. Пример расчета допустимой температуры нагрева провода для ВЛ 330 кВ . . . . .	I7
Приложение 3. Допустимые токовые нагрузки проводов . . . . .	20

Ответственный редактор Р.П.Васнева  
Литературный редактор Н.А.Тихоновская  
Технический редактор Б.М.Полякова  
Корректор В.Д.Алексеева

Подписано и печати 10.12.87 Формат 60x84 I/16  
Печать офсетная Усл.печ.л. 2,09 Уч.-изд.л. 2,0 Тираж 1950 экз.  
Заказ № 56.1/24 Издат. № 87798 Цена 30 коп.

Производственная служба передового опыта эксплуатации  
энергопредприятий Соязтехэнерго  
105023, Москва, Семёновский пер., д. 15

Участок оперативной полиграфии СНО Соязтехэнерго  
109432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д. 29, строение 6