

**О ВВОДЕ В ДЕЙСТВИЕ РТМ36.18.32.6-92  
"УКАЗАНИЯ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ УСТАНОВОК КОМПЕНСАЦИИ  
РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ  
В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ОБЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ  
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ"  
(технический циркуляр ВНИПИ Тяжпромэлектропроект  
N 360-93 от 15 января 1993 г.)**

Настоящий руководящий технический материал (РТМ), разработанный институтом Тяжпромэлектропроект (г. Москва), содержит указания по проектированию компенсации реактивной мощности (КРМ) в электрических сетях общего назначения промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВ\*А и выше, отнесенных преискурантом N 09-01 к I тарифной группе и получающих питание от энергосистемы.

РТМ заменяет раздел 2 "Указаний по проектированию КРМ в электрических сетях промышленных предприятий", М788-930, 1984 г. Разработка РТМ вызвана неприемлемостью введенных в 1984 г. Указаний из-за разработки в 1990 -1992 гг. новых нормативных документов Минэнерго и кардинального изменения стоимостных показателей электрооборудования. Применение РТМ при проектировании электроустановок позволит принимать экономически целесообразные решения при выборе средств КРМ, обеспечит проведение единой технической политики и придаст взаимоотношениям между потребителем и энергоснабжающей организацией взаимовыгодный характер. С этой целью предлагается:

1. Ввести в опытно-промышленную эксплуатацию в институте Тяжпромэлектропроект с 1 января 1993 г. РТМ36.18.32.6-92 "Указания по проектированию установок КРМ в электрических сетях общего назначения промышленных предприятий".

2. Период опытно-промышленной эксплуатации

РТМ36.18.32.6-92 установить 2 года. В 1995 г. обобщить результаты внедрения РТМ и при необходимости внести в них изменения.

3. Техническому отделу института совместно с научно-исследовательской лабораторией НИЛ-1 разработать в I квартале 1993 г. пособие к РТМ36.18.32.6-92 в целях ускорения их внедрения в практику проектирования.

4. Технический циркуляр ВНИПИ Тяжпромэлектропроект N 347 от 5 октября 1984 г. считать утратившим силу.

5. Электротехническим отделам отраслевых проектных институтов при расчетах средств КРМ рекомендуется пользоваться РТМ36.18.32.6-92 с момента их опубликования в "Инструктивных и информационных материалах по проектированию электроустановок" института Тяжпромэлектропроект.

6. Замечания и предложения, касающиеся методов расчета средств КРМ, направлять в технический отдел института.

Главный инженер ВНИПИ Тяжпромэлектропроект А. Г. Смирнов

**РУКОВОДЯЩИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ МАТЕРИАЛ  
"УКАЗАНИЯ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ  
УСТАНОВОК КОМПЕНСАЦИИ РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ  
В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ОБЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ  
ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ"  
РТМ 36.18.32.6-92 \***

Настоящий руководящий технический материал (РТМ) содержит указания по проектированию компенсации реактивной мощности (КРМ) в электрических сетях общего назначения промышленных и приравненных к ним потребителей.

Разработка РТМ вызвана неприемлемостью ранее действующих Указаний [1] по причине введения в действие в 1990 – 1992 гг. новых нормативных документов Минэнерго, нового прейскуранта N 09-01 "Тарифы на электрическую и тепловую энергию", кардинального изменения стоимостных показателей электрооборудования.

Изложенная в РТМ методика выбора и размещения средств КРМ в электрических сетях общего назначения позволяет потребителю наиболее экономичным путем выполнить требования электроснабжающей организации на границе балансового разграничения.

Цель РТМ – обеспечить единую техническую политику при выборе средств КРМ и придать взаимоотношениям между потребителем и энергоснабжающей организацией взаимовыгодный характер.

---

\* Введен взамен раздела 2 "Указаний по проектированию компенсации реактивной мощности в электрических сетях промышленных предприятий", М788-930, 1984 г.

Срок введения установлен с 1 января 1993 г.

Разработан ВНИПИ Тяжпромэлектропроект:

Исполнители: Л. Б. Годгельф,  
Б. Д. Жохов.

Утвержден главным инженером ВНИПИ Тяжпром-электропроект А. Г. Смирновым.

## 1. Общая часть

1.1. Область применения РТМ – проектирование установок КРМ в сетях общего назначения промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной электрической мощностью 750 кВт и выше, отнесенных преискурантом N 09-01 к I тарифной группе и получающих питание от энергосистем.

1.2. РТМ заменяет раздел 2 "Компенсация реактивной мощности в электрических сетях общего назначения" "Указаний по проектированию КРМ в электрических сетях промышленных предприятий", шифр М788-930, разработанных в 1984 г. и опубликованных в "Инструктивных указаниях по проектированию электротехнических промышленных установок" N 1 за 1984 г. Раздел 3 "Компенсация реактивной мощности в электрических сетях со специфическими нагрузками" Указаний 1984 г. действует до завершения институтом соответствующей разработки в 1994 г.

1.3. РТМ могут руководствоваться все организации при проектировании новых и реконструируемых предприятий независимо от отрасли промышленности и ведомственной принадлежности организации.

1.4. Согласно РТМ производится выбор средств КРМ, определение их мощности и мест подключения в электрических сетях общего назначения напряжением до 1 кВ и 6 – 10 кВ, выбор оптимального числа цеховых трансформаторных подстанций. Решения, принятые согласно РТМ, являются неотъемлемой частью проекта электроснабжения предприятия.

1.5. В качестве средств КРМ в сетях общего назначения принимаются батареи низковольтных (БНК) и высоковольтных (БВК) конденсаторов и синхронные электродвигатели.

1.6. В основу принимаемых согласно РТМ решений по выбору средств КРМ положена минимизация приведенных затрат. Критерии выбора решений не привязаны жестко к действующим в настоящее время

ценам на электрооборудование, как это имело место в Указаниях 1984 г., а представлены в общем виде, позволяющем принимать оптимальные и близкие к ним решения в условиях частого и значительного изменения стоимостных показателей.

1.7. Содержащиеся в РТМ указания носят не обязательный, а рекомендательный характер. Потребитель вправе принять и другие, менее экономичные, решения по КРМ, но при этом он неизбежно будет нести дополнительные затраты при расчетах с энергоснабжающей организацией за пользование электрической энергией. Взаимоотношения между электроснабжающей организацией и потребителем в части КРМ определяются договором на пользование электроэнергией (ДПЭ).

## 2. Обозначения и определения основных величин

2.1.  $\bar{P}_p$  ,  $\bar{Q}_p$  - математическое ожидание

расчетной активной и реактивной мощности (нагрузки) потребителя на границе балансового разграничения с энергосистемой.

$$\bar{P}_p = P_p K_0 ; \quad \bar{Q}_p = Q_p K_0$$

где  $P_p$  и  $Q_p$  - расчетные нагрузки, определяемые согласно Указаниям по расчету электрических нагрузок РТМ 36.18.32.4-92 в целях выбора элементов сети электроснабжения по условиям их нагрева;

$K_0$  - коэффициент приведения расчетной нагрузки

к математическому ожиданию. Согласно РТМ 36.18.32.4-92 может быть принят равным 0,9.

2.2.  $P_{p.n}$  ,  $Q_{p.n}$  - расчетная активная и

реактивная мощность (нагрузка) группы электроприемников до 1 кВ (цех, корпус, предприятие в целом, группа трансформаторов) при натуральном коэффициенте мощности, определяемая согласно РТМ 36.18.32.4-92. При значительном числе электроприемников  $P_{р.н}$ ,  $Q_{р.н}$  фактически являются математическим ожиданием нагрузки.

2.3.  $Q_э$  - экономическое значение РМ, потребляемой из сети энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети;

$$Q_э = \bar{P}_p \operatorname{tg} \psi_э$$

где  $\operatorname{tg} \psi_э$  - максимальное значение экономического коэффициента реактивной мощности, определяемого энергоснабжающей организацией согласно [2] оптимизационным или нормативным методами. Значение

$Q_э$  для конкретного потребителя указывается в ДПЭ;  
 $Q_{п.э}$  - РМ, потребляемая из сети энергосистемы, превышающая экономическое значение.

Кроме  $Q_э$  в ДПЭ энергоснабжающая организация указывает:

$W_{Q_э}$  - экономическое значение реактивной энергии;

$Q_n$ ,  $W_{Q_n}$  - технические пределы пот-

ребления реактивной мощности и энергии;

$Q_r$  ,  $W_{Q_r}$  - технические пределы гене-

рации реактивной мощности и энергии в сеть энергосистемы.

2.4.  $Q_{н.к}$  - мощность устанавливаемых батарей низковольтных конденсаторов (БНК).

2.5.  $Q_{в.к}$  - мощность устанавливаемых батарей высоковольтных конденсаторов (БВК).

2.6.  $C_{Q_3}$  - удельная стоимость потребления реактивной мощности и энергии, не превышающего экономическое значение, руб./квар\*год,

$$C_{Q_3} = (C_1 + d_1 T_{M_{Q_3}} \cdot 10^{-2}) \cdot 1,6 K_1,$$

где  $C_1$  - плата за 1 квар потребляемой РМ, руб./квар\*год, (согласно [3]  $C_1 = 1,2$ );  $d_1$  - плата за 1 квар\*ч потребляемой реактивной энергии, коп./квар\*ч, (согласно [3]  $d_1 = 0,03$ ).

Для потребителей, не имеющих приборов учета максимальной РМ, значение  $C_{Q_3}$  определяется по выражению

$$C_{Q_3} = d_1 T_{M_{Q_3}} \cdot 10^{-2} \cdot 1,6 K_1,$$

где  $d_1$  - плата за 1 квар\*ч потребляемой реактивной энергии, принимаемая согласно [3] для потребителей, не имеющих приборов учета максимальной

$P_M$ , равной  $0,08$  коп./квар\*ч;  $T_{MQ}$ , - годовое число

часов использования максимальной  $P_M$  при потреблении, не превышающем экономическое значение, ч;

$K_1$ , - коэффициент удорожания компенсирующих устройств. Согласно [4] принимается равным кратности повышения тарифа на электроэнергию, т. е.  $K_1 = K_w$  (см. пп. 2.9, 2.9.2).

2.7. Значение  $T_{MQ}$  при потреблении  $P_M$ , не превышающем экономическое значение, определяется в зависимости от соотношения  $\psi$  и  $K_M$  по следующим выражениям:

$$\text{при } \psi \leq K_M \quad T_{MQ} = \frac{T_r (K_M - 2\psi + 1)}{2(1 - \psi)};$$

$$\text{при } \psi > K_M \quad T_{MQ} = \frac{T_r (1 - \psi)}{2(1 - K_M)},$$

где  $\psi$  - степень компенсации. При предположении равенства натурального  $\operatorname{tg} \varphi = 0,8$  и обеспечения компенсации до экономического значения для приведенных в [2] базисных  $\operatorname{tg} \varphi_B$ , может быть приня-

та для ГПП с первичным напряжением 35, 110, 220, 500 кВ равной соответственно 0,7; 0,6; 0,5; 0,25,



а при питании от генераторных шин  $\psi = 0,25$ .

$K_M$  - отношение натуральной минимальной нагрузки к натуральной максимальной нагрузке, принимаемое для 1-, 2-, 3-сменной и непрерывной работы равным соответственно 0,9; 0,8; 0,7; 0,8;  $T_r$  -

годовой фонд рабочего времени (время включения), принимаемое для 1-, 2-, 3-сменной и непрерывной работы соответственно 2000, 4000, 6000, 8500 ч.

2.8.  $C_{Qn}$  - удельная стоимость потребления реактивной мощности и энергии, превышающего экономическое значение, руб./квар\*год,

$$C_{Qn} = (C_2 + d_2 T_{M_{Qn}} \cdot 10^{-2}) \frac{2K_1 K_w}{1 + K_1},$$

где  $C_2$  - плата за 1 квар потребляемой реактивной мощности, руб./квар\*год (согласно [3]

$C_2 = 3,6$ );  $d_2$  - плата за 1 квар\*ч потребляемой энергии, коп./квар\*ч (согласно [3]  $d_2 = 0,09$ ).

Для потребителей, не имеющих приборов учета максимальной РМ, значение  $C_{Qn}$  определяется по выражению

$$C_{Qn} = (d_2 T_{M_{Qn}} \cdot 10^2) \frac{2K_1 K_w}{1 + K_1},$$

где  $d_2$  - плата за 1 квар\*ч потребляемой реак-

тивной энергии, принимаемая согласно [3] для потребителей, не имеющих приборов учета максимальной РМ, равной 0,2 коп./квар\*ч;  $T_{MQn}$  - годовое число использования максимальной РМ при потреблении, превышающем экономическое значение. Значение  $T_{MQn}$  определяется по приведенным в п. 2.7 формулам при значении  $\Psi$ , равном

$$\Psi = 1 - Q_{пэ} / \bar{Q}_p i$$

$K_w$  - см. пп. 2.9, 2.9.2.

2.9.  $C_{p.n}$  - удельная стоимость потерь активной мощности и энергии при передаче РМ в сети внутризаводской системы электроснабжения, руб./кВт\*год

$$C_{p.n} = (\alpha + \beta \tau_Q \cdot 10^{-2}) K_w$$

где  $\alpha$  - основная ставка тарифа на активную мощность, руб./кВт\*год;  $\beta$  - дополнительная ставка тарифа на активную энергию, коп./кВт\*ч;  $\tau_Q$  -

число часов максимальных потерь при передаче РМ:

при  $\Psi \leq K_M$

$$\tau_Q = T_r \left[ \frac{K_M - \Psi}{1 - \Psi} + \frac{1}{3} \frac{(1 - K_M)^2}{(1 - \Psi)^2} \right];$$

$$\text{при } \psi > K_M \quad \tau_Q = \frac{T_F(1-\psi)}{3(1-K_M)}$$

При передаче РМ, не превышающей экономическое значение,  $\psi$  определяется согласно п. 2.7; при передаче РМ, превышающей экономическое значение, — согласно п. 2.8;

$K_W$  — коэффициент увеличения ставки двухставочного тарифа на электроэнергию по сравнению со значениями, указанными в преискуранте N 09-01.

2.9.1.  $C_{p.r}$  — удельная стоимость потерь активной мощности при генерации РМ в СД и конденсаторных установках

$$C_{p.r} = (a + bT_F \cdot 10^{-2}) K_W.$$

2.9.2. В случае применения энергоснабжающей организацией различных по значению коэффициентов увеличения основной и дополнительной ставок тарифа на активную мощность

$$C_{p.n} = aK_{W1} + b\tau_Q \cdot 10^{-2} K_{W2};$$

$$C_{p.n} = aK_{W1} + bT_F \cdot 10^{-2} K_{W2}.$$

Значение  $K_W$  в выражениях пп. 2.6, 2.8, 3.3 в этом случае определяется

$$K_W = \frac{aK_{W1} + bT_M \cdot 10^{-2} K_{W2}}{a + bT_M \cdot 10^{-2}},$$

где  $T_M$  - число часов использования максимальной нагрузки.

2.10. Затраты на потери активной мощности при передаче РМ в сеть напряжением до 1 кВ пропорциональны величине  $A$

$$A = C_{p.n} R_{\Sigma} / (U^2 \cdot 10^3),$$

где  $R_{\Sigma}$  - эквивалентное сопротивление сети 6 - 10 кВ (от шин 6 - 10 кВ РП, ГПП до шин 0,4 кВ цеховых ТП), Ом,

$$R_{\Sigma} = (R_T + \zeta_0 l_{cp}) / N_T;$$

$R_T$  - сопротивление трансформатора, Ом;  $\zeta_0$  - удельное сопротивление кабельной линии, Ом/км;

$l_{cp}$  - средняя длина кабельных линий 6 - 10 кВ к цеховым трансформаторам, км;  $N_T$  - количество цеховых трансформаторов;  $U$  - номинальное напряжение сети 6 или 10 кВ.

2.11.  $Z_{p.v.k}$ ,  $Z_{p.n.k}$  - удельные затраты на потери активной мощности в конденсаторных установках БВК и БНК, руб./квар,

$$Z_{p.v.k} = C_{p.g} P_{\delta v};$$

$$Z_{p.n.k} = C_{p.g} P_{\delta n},$$

где  $P_{\delta v}$  - удельные потери активной мощности на генерирование РМ установками БВК, кВт/квар;  $P_{\delta v} =$

$= 0,002$ ;  $P_{\delta H}$  - удельные потери активной мощности на генерирование РМ установками БНК, кВт/квар;  $P_{\delta H} = 0,004$ .

2.12.  $Z_{B.K}$ ,  $Z_{H.K}$  - удельные затраты на компенсацию РМ установками БВК, БНК

$$Z_{B.K} = 0,22 C_{B.K} + Z_{p.B.K} + 0,22 C_B;$$

$$Z_{H.K} = 0,22 C_{H.K} + Z_{p.H.K},$$

где  $C_{B.K}$  - удельная стоимость БВК без коммутирующего выключателя 6 - 10 кВ, руб./квар;  $C_B$  -

удельная стоимость выключателя 6 - 10 кВ, руб/квар; 0,22 - суммарный коэффициент годовых от-

числений;  $C_{H.K}$  - удельная стоимость БНК, руб./квар.

2.13.  $Q_{д.н}$  - номинальная РМ СД

$$Q_{д.н} = P_{д.н} \operatorname{tg} \varphi_H,$$

где  $P_{д.н}$  - номинальная активная мощность СД;

$\operatorname{tg} \varphi_H$  - номинальный коэффициент реактивной мощ-

ности.

2.14.  $\alpha$  - коэффициент загрузки СД по РМ

$$\alpha = Q_R / Q_{д.н}$$

где  $Q_R$  - генерируемая СД РМ при коэффициенте

загрузки  $\alpha$ .

Значение коэффициента  $\alpha$  может быть определено по выражению

$$\alpha = \frac{1,1RQ_{д.н} - D_1}{2D_2} + \sqrt{\frac{(1,1RQ_{д.н} - D_1)^2}{4D_2^2} - \frac{(RQ_{д.н} - D_1)^2}{3,64D_2^2}},$$

где  $R$  — соотношение затрат на производство РМ и стоимости потерь активной мощности в СД:

$$R = C_{Q_3} / C_{pг} \quad - \text{при получении из энер-}$$

госистемы РМ, не превышающей экономическое значение;

$$R = C_{Qп} / C_{pг} \quad - \text{при получении из энер-}$$

госистемы РМ, превышающей экономическое значение;

$$R = Z_{в.к} / C_{pг} \quad - \text{при генерации РМ уста-}$$

новками БВК;

$$R = Z_{н.к} / C_{pг} \quad - \text{при генерации РМ уста-}$$

новками БНК;

$D_1, D_2$  — коэффициенты потерь в СД, пропорциональные  $Q_{д}$  и  $Q_{д}^2$ .

2.15.  $Q_{д.р}$  — располагаемая мощность СД.

В настоящих РТМ под располагаемой мощностью понимается максимальная РМ СД, генерируемая при номинальном токе возбуждения и номинальном напряжении статора, с учетом того, что СД имеет заг-

рузку по активной мощности меньше номинальной. Учитывая, что практически для большинства СД коэффициент загрузки по активной мощности меньше

0,85 при  $Q_{д.р} \geq 1,2 Q_{д.н}$  с достаточной степенью

точности может быть принято соотношение

$$Q_{д.р} \approx 1,2 Q_{д.н}$$

### 3. Выбор мощности средств КРМ

3.1. Исходные данные для выбора мощности средств КРМ можно подразделить на три группы.

3.1.1. Данные, содержащиеся в проекте электроснабжения предприятия:

расчетные нагрузки на границе балансового разграничения  $P_p, Q_p$ ;

расчетные нагрузки до 1 кВ цеха, предприятия, группы цеховых трансформаторных подстанций  $P_{р.н}, Q_{р.н}$ ;

единичная мощность и коэффициент загрузки цеховых трансформаторных подстанций  $S_T, \beta_T$ ;

параметры устанавливаемых синхронных электродвигателей  $P_H, \cos \varphi_H, K_3$ .

3.1.2. Данные, передаваемые потребителю энергоснабжающей организацией:

экономические значения реактивной мощности и энергии в точке балансового разграничения, потребляемые в часы больших нагрузок электрической

сети  $Q_3, W_{Q_3}$ ;

кратность повышения тарифа на электроэнергию

$$K_w (K_{w1}, K_{w2});$$

технические пределы потребления и генерации реактивной мощности и энергии  $Q_n, W_{Qn}, Q_r,$

$$W_{Qr};$$

часы больших и малых нагрузок, часы максимума и минимума нагрузки электрической сети. В случае, когда эти данные энергоснабжающей организа-

цией не устанавливаются, величины  $Q_э, W_{Q_э},$

$Q_n, W_{Qn}, Q_r, W_{Qr}$  относятся ко все-

му расчетному периоду без деления его на часы больших и малых нагрузок, а часы максимума и минимума нагрузки принимаются совпадающими с часами максимума и минимума энергосистемы.

3.1.3. Данные, содержащиеся в нормативных и директивных документах, а также справочные данные, содержащиеся в технической литературе.

3.2. Экономическое значение РМ (см. п.2.3), определенное энергоснабжающей организацией, является максимальным значением РМ, передаваемой потребителю в пределах экономических значений. При

выборе средств КРМ значение  $Q_э$  может быть уменьшено.

3.3. Значение коэффициента реактивной мощности  $tg\varphi_э$  является определяющим при выборе пот-

ребителем мощности средств КРМ. В случае применения энергосистемой оптимизационного метода расче-

та и установления потребителю значения  $tg\varphi_{э0}$



меньше нормативного  $\text{tg}\varphi_{\text{э.н}}$ , потребитель вправе обратиться в энергоснабжающую организацию. Значение  $\text{tg}\varphi_{\text{э.н}}$  потребитель может определить по следующей формуле

$$\text{tg}\varphi_{\text{э.н}} = \frac{240}{\alpha \alpha_{\text{макс}} + 50\beta} \text{tg}\varphi_{\text{б}} K_1,$$

где  $\alpha_{\text{макс}}$  — отношение потребления энергии в квартале максимума нагрузки энергосистемы к потреблению в квартале его максимальной нагрузки.

При отсутствии указанных данных принимают  $\alpha_{\text{макс}} = 1$ ;  $\text{tg}\varphi_{\text{б}}$  — базовый коэффициент реактивной мощности, принимаемый равным 0,25; 0,3 и 0,4 для сети 6 — 20 кВ, присоединенной к шинам подстанции с высшим напряжением соответственно 35, 110 — 150 и 220 — 330 кВ;  $K_1$  — коэффициент, отражающий изменение цен на конденсаторы; принимается в настоящее время согласно [4] равным  $K_1 = K_W$ .

Если согласно расчету окажется, что  $\text{tg}\varphi_{\text{э.н}} > 0,6$ , его значение принимают равным 0,6.

Для шин 6 — 20 кВ подстанций с высшим напряжением 500 кВ и выше и шин генераторного напряже-

ния  $\text{tg } \varphi_{\text{Э.Н}} = 0,6$ . Для потребителей, питающихся от сети 0,4 кВ, принадлежащей энергоснабжающей организации, принимается  $\text{tg } \varphi_{\text{Э.Н}} = 0,15$ .

3.4. Выбор средств КРМ и мощности компенсирующих устройств осуществляется в два этапа: при потреблении РМ из энергосистемы в пределах экономического значения и потреблении РМ из энергосистемы, превышающем экономическое значение.

На первом этапе определяется мощность БНК, устанавливаемых в сети до 1 кВ по критерию выбора минимального числа цеховых трансформаторных подстанций, определяется РМ СД, которую экономически целесообразно использовать для целей КРМ по сравнению с потреблением из энергосистемы, не превышающим экономическое значение. По завершении расчетов первого этапа составляется баланс РМ на границе балансового разграничения с энергосистемой. В случае дисбаланса РМ выполняется второй этап, при котором рассматривается экономическая целесообразность получения дополнительной РМ за счет увеличения мощности БНК, более полного использования РМ, генерируемой СД, при сопоставлении этих источников с потреблением РМ из энергосистемы, превышающим экономическое значение. На втором этапе расчетов также определяется целесообразность установки БВК в сети 6 – 10 кВ.

3.5. Определение мощности батарей конденсаторов (БНК), устанавливаемых в сети до 1 кВ.

3.5.1. Для каждой группы цеховых трансформаторов одинаковой мощности определяется минимальное их число, необходимое для питания расчетной активной нагрузки

$$N_{\text{т.мин}} = P_{\text{р.н}} / (B_{\text{т}} S_{\text{т}}).$$

где  $P_{р.н}$  - расчетная активная нагрузка до 1 кВ данной группы трансформаторов;  $\beta_T$  - коэффициент загрузки трансформаторов, определяемый в зависимости от категории электроприемников по бесперебойности электроснабжения;  $S_T$  - единичная мощность цеховых трансформаторных подстанций, принимается в зависимости от удельной плотности нагрузки.

Полученное значение  $N_{T.мин}$  округляется до ближайшего большего целого числа.

3.5.2. Наибольшее значение реактивной мощности  $Q_T$ , которое может быть передано через трансформаторы в сеть до 1 кВ при заданном коэффициенте загрузки трансформаторов  $\beta_T$ :

3.5.2.1. Для трансформаторов масляных и заполненных негорючей жидкостью

$$Q_T = \sqrt{(1,1 S_T N_{T.мин} \beta_T)^2 - P_{р.н}^2}$$

Коэффициент 1,1 учитывает, что цеховые трансформаторы имеют, как правило, загрузку не превышающую 0,9 и коэффициент сменности по энергоиспользованию имеет значение менее 0,9, поэтому для масляных трансформаторов согласно ГОСТ 14209-85 может быть в течение одной смены допущена систематическая перегрузка 10%;

3.5.2.2. Для трансформаторов сухих

$$Q_T = \sqrt{(1,05 S_T N_{T.мин} \beta_T)^2 - P_{р.н}^2}$$

Коэффициент 1,05 учитывает, что перегрузочная способность сухих трансформаторов согласно правилам эксплуатации электроустановок потребителей примерно вдвое ниже масляных.

3.5.3. Мощность низковольтных батарей конденсаторов (БНК) по критерию выбора минимального числа цеховых трансформаторов

$$Q_{н.к.1} = Q_{р.н} - Q_T.$$

3.5.4. Целесообразность дополнительной, сверх  $Q_{н.к.1}$ , установки БНК при одновременном

потреблении РМ из энергосистемы, превышающем экономическое значение, определяется при анализе баланса РМ на границе балансового разграничения с энергосистемой (см. п. 3.7.6).

3.6. Определение РМ, генерируемой СД.

3.6.1. Каждая группа СД в зависимости от номинальной мощности, частоты вращения рассматривается индивидуально в целях использования генерируемой ими РМ для КРМ.

3.6.2. Располагаемая реактивная мощность СД номинальной мощностью свыше 2500 кВт и располагаемая реактивная мощность СД с частотой вращения свыше 1000 1/мин независимо от номинальной мощности во всех случаях используется для КРМ без выполнения обосновывающих расчетов. При этом необходимо иметь в виду, что генерируемая указанными СД номинальная РМ учтена при расчете электрических нагрузок согласно [5, 6, 7].

Значение РМ, генерируемой этими группами СД,

за исключением РМ, учтенной при определении электрических нагрузок,

$$Q_{д1} = \Sigma (Q_{д.р} - Q_{д.н}) \approx 0,2 Q_{д.н}.$$

3.6.3. Использование СД номинальной мощностью до 2500 кВт и с частотой вращения до 1000 1/мин определяется значением величины

$$R = C_{Q_3} / C_{pr},$$

характеризующей целесообразность

использования РМ СД при одновременном потреблении РМ из энергосистемы, не превышающем экономическое

значение. Минимальные значения  $R$ , при которых использование РМ СД экономически целесообразно по сравнению с потреблением РМ из энергосистемы,

приведены в табл. 1 и 2 для значений  $\alpha$ , равных

0,2; 0,6; 1; 1,2. При значениях  $R$  менее указанных

в табл. 1 и 2 для  $\alpha = 0,2$  использование генерируемой СД РМ экономически нецелесообразно.

При значении  $R$ , находящемся в интервале между

приведенными в указанных таблицах значениями,  $\alpha$  определяется интерполяцией. Суммарное значение РМ, генерируемое этими группами СД

$$Q_{д.н} = \Sigma \alpha Q_{д.н}$$

3.6.4. РМ СД, которую экономически целесообразно использовать для КРМ при одновременном потреблении РМ из энергосистемы, не превышающем экономическое значение

$$Q'_{с.д} = Q_{д1} + Q_{д2}$$

Таблица 1. Синхронные электродвигатели 6 кВ

Частота вращения, 1/мин	$\alpha$	Минимальное значение $R$ при номинальной мощности СД, кВт									
		320	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500
100	0,2	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,025	0,02	0,015
	0,6	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,035	0,03	0,025
	1,0	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,04	0,035	0,035
	1,2	-	-	-	-	0,055	0,055	0,055	0,045	0,04	0,04
150	0,2	0,04	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-
	0,6	0,055	0,045	0,04	-	-	-	-	-	-	-
	1,0	0,08	0,06	0,05	-	-	-	-	-	-	-
	1,2	0,08	0,065	0,06	-	-	-	-	-	-	-
167	0,2	0,04	0,035	0,03	0,03	0,025	-	-	-	-	-
	0,6	0,05	0,045	0,04	0,04	0,035	-	-	-	-	-
	1,0	0,065	0,055	0,05	0,05	0,045	-	-	-	-	-
	1,2	0,065	0,06	0,055	0,055	0,05	-	-	-	-	-
187	0,2	0,035	0,03	0,025	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-
	0,6	0,045	0,035	0,035	0,03	0,03	0,03	0,025	-	-	-
	1,0	0,06	0,055	0,05	0,045	0,045	0,04	0,03	-	-	-
	1,2	0,065	0,06	0,055	0,05	0,05	0,045	0,035	-	-	-
250	0,2	0,035	0,03	0,025	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-
	0,6	0,045	0,04	0,03	0,03	0,03	0,025	0,025	0,025	0,02	-
	1,0	0,06	0,05	0,04	0,035	0,035	0,03	0,03	0,03	0,025	0,02
	1,2	0,065	0,055	0,045	0,04	0,04	0,035	0,035	0,035	0,03	0,025
300	0,2	0,035	0,03	0,025	0,025	0,025	0,025	0,02	-	-	-
	0,6	0,045	0,04	0,035	0,03	0,03	0,03	0,025	0,02	-	-

Продолжение табл. 1

Частота вращения, 1/мин	$d$	Минимальное значение $R$ при номинальной мощности СД, кВт									
		320	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000	2500
300	1,0	0,06	0,05	0,045	0,04	0,035	0,035	0,03	0,025	0,02	-
	1,2	0,065	0,06	0,05	0,045	0,04	0,04	0,035	0,03	0,025	0,02
375	0,2	0,035	0,03	0,025	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-
	0,6	0,045	0,04	0,035	0,025	0,025	0,025	0,02	0,02	-	-
500	1,0	0,055	0,045	0,04	0,03	0,03	0,03	0,025	0,025	0,02	-
	1,2	0,06	0,055	0,045	0,035	0,035	0,035	0,03	0,03	0,025	0,02
	0,2	-	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
	0,6	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,02	0,02	-	-	-
600	1,0	-	0,035	0,035	0,03	0,03	0,025	0,025	0,02	-	-
	1,2	-	0,04	0,04	0,035	0,035	0,03	0,028	0,025	0,02	-
	0,2	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-
	0,6	-	-	-	0,025	0,02	0,02	0,02	-	-	-
750	1,0	-	-	-	0,03	0,025	0,025	0,025	0,02	-	-
	1,2	-	-	-	0,035	0,03	0,03	0,028	0,025	0,02	-
	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0,6	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-
1000	1,0	-	-	-	-	0,025	0,02	-	-	-	-
	1,2	-	-	-	-	0,025	0,025	0,02	-	-	-
	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1000	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,2	-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-

Таблица 2. Синхронные электродвигатели 10 кВ

Частота вращения, 1/мин	$d$	Минимальное значение $R$ при номинальной мощности СД, кВт			
		1250	1600	2000	2500
250	0,2	0,016	-	-	-
	0,6	0,025	-	-	-
	1,0	0,03	0,02	-	-
	1,2	0,035	0,025	0,02	-
300	0,2	0,015	0,015	-	-
	0,6	0,025	0,025	0,02	-
	1,0	0,03	0,03	0,025	0,02
	1,2	0,035	0,035	0,03	0,023
375	0,2	0,015	-	-	-
	0,6	0,025	0,02	0,02	0,2
	1,0	0,03	0,027	0,025	0,022
	1,2	0,035	0,03	0,028	0,025
500	0,2	0,015	-	-	-
	0,6	0,025	0,02	-	-
	1,0	0,03	0,027	0,02	-
	1,2	0,035	0,03	0,022	0,02
600	0,2	-	-	-	-
	0,6	-	-	-	-
	1,0	0,02	0,02	0,02	-
	1,2	0,025	0,025	0,022	0,02
750	0,2	-	-	-	-
	0,6	-	-	-	-
	1,0	0,02	0,02	0,02	-
	1,2	0,025	0,025	0,022	0,02
1000	0,2	-	-	-	-
	0,6	0,017	-	-	-
	1,0	0,022	0,02	-	-
	1,2	0,025	0,022	0,018	-



3.7. Анализ баланса РМ на границе балансового разграничения с энергосистемой.

3.7.1. При  $\bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q'_{с.д} - Q_э < 0$  рекомендуется уменьшить значение указанной в ДПЭ величины  $Q_э$  до обеспечения условия

$$\bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q'_{с.д} - Q_э = 0$$

3.7.2. В случае  $\bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q'_{с.д} \leq 0$ , что

может иметь место при установке в узле нагрузки значительного количества СД, которые генерируют РМ, превосходящую реактивную расчетную нагрузку остальных электроприемников, рекомендуется руководствоваться следующим:

в ДПЭ согласно [2] указывается предельное значение РМ, передаваемой в сеть энергосистемы в часы больших нагрузок электрической сети;

в целях ограничения выдачи РМ в сеть энергосистемы в часы больших и малых нагрузок электрической сети должна быть рассмотрена возможность работы СД со значением коэффициента мощности, близким к единице;

технический предел генерации РМ в сеть энергосистемы  $\text{tg } \varphi$  в часы малых нагрузок принимается равным 0,1;

батареи конденсаторов БВК не устанавливаются. Целесообразность установки БНК определяется потребителем.

3.7.3. При  $\bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q'_{с.д} - Q_э = \Delta Q' > 0$

должно быть рассмотрено получение недостающей РМ

из следующих источников:

СД мощностью до 2500 кВт и частотой вращения до 1000 1/мин (в случае, если располагаемая мощность этой группы СД не используется полностью при потреблении РМ из энергосистемы, не превышающем экономическое значение – см. п. 3.6.3);

дополнительная, сверх  $Q_{н.к.1}$ , установка БНК;

установка в узлах нагрузки 6 – 10 кВ БВК;  
потребление РМ из энергосистемы, превышающее

экономическое значение,  $Q_{п.э} = \Delta Q'$ .

Указанные источники рассматриваются взаимосвязано. При их выборе следует учитывать, что для предприятий с 1-, 2- и 3-сменным режимом работы рекомендуется устанавливать БНК, а для предприятий с непрерывным режимом работы – БВК.

3.7.4. Целесообразность более полного использования РМ СД мощностью до 2500 кВт и частотой вращения до 1000 1/мин определяется согласно табл. 1 и 2 по следующим положениям:

3.7.4.1. Для предприятий с 1-, 2- и 3-сменным режимом работы затраты на генерирование РМ СД сопоставляются с затратами при потреблении РМ из энергосистемы, превышающем экономическое значение,

(  $R = C_{Qп} / C_{рг}$  ) и генерировании РМ установками БНК (  $R = Z_{н.к} / C_{рг}$  );

3.7.4.2. Для предприятий с непрерывным режимом работы затраты на генерирование РМ СД сопоставляются с затратами при потреблении РМ из энергосистемы, превышающем экономическое значение,

(  $R = C_{Qп} / C_{рг}$  ) и генерировании РМ установ-

ками БВК ( $R = Z_{в.к} / C_{рг}$ );

3.7.4.3. РМ, которую целесообразно использовать, определяется по наименьшему из значений сопоставляемых величин  $R$

$$Q_{дз} = \sum \alpha Q_{д.н.}$$

При значении  $R$  меньше  $R = C_{Q_3} / C_{рг}$  (см. п. 3.6.3)  $Q_{дз}$  принимается равной  $Q_{д2}$

3.7.5. Результирующее значение используемой РМ СД

$$Q_{сд}'' = Q_{д1} + Q_{дз}.$$

СД, использование РМ которых экономически нецелесообразно, должны работать с  $\cos \varphi = 1$ .

3.7.6. При  $\bar{Q}_р - Q_{н.к1} - Q_{с.д}'' - Q_{э} = \Delta Q'' > 0$

для предприятий с 1-, 2- и 3-сменным режимом работы должна быть рассмотрена целесообразность до-

полнительной установки БНК мощностью  $Q_{н.к2}$ . Для

этого определяется значение экономически оптималь-

ной реактивной мощности  $Q_{т.э}$ , которая может быть

передана через цеховые трансформаторы в сеть до 1 кВ по критериям минимизации потерь в сети 6 - 10 кВ, стоимости БНК и стоимости потребляемой энергии из энергосистемы. При потреблении РМ из энергосистемы, превышающем экономическое значение,

$$Q_{т.э} = (Z_{н.к} - C_{Q_n}) / 2A,$$

где  $Z_{н.к}$ ,  $A$  - см. соответственно пп. 2.12, 2.10 настоящих РТМ;  $C_{Q_{л}}$  - см. п. 2.8. Значение  $C_{Q_{л}}$ , определенное согласно п. 2.8, должно быть откорректировано в связи с изменением значения  $Q_{л.э}$  ( $Q_{с.д}'' > Q_{с.д}'$ )

при  $Q_{т.э} \leq 0$   $Q_{н.к2} = Q_T$ , но не более  $\Delta Q''$ ;

$$Q_{т.э} > Q_T \quad Q_{н.к2} = 0$$

$$Q_{т.э} < Q_T \quad Q_{н.к2} = Q_T - Q_{т.э} \text{ но не более } \Delta Q''$$

где  $Q_T$  - см. п. 3.5.2.

3.7.7. В случае целесообразности дополнительной установки БНК общая устанавливаемая мощность БНК на предприятиях, работающих в 1, 2 и 3 смены, составляет

$$Q_{н.к} = Q_{н.к1} + Q_{н.к2}$$

3.7.8. При условии  $\bar{Q}_p - Q_{н.к} - Q_{с.д}'' - Q_{э} = 0$  выбор средств КРМ следует считать законченным. В случае  $\bar{Q}_p - Q_{н.к} - Q_{с.д}'' - Q_{э} < 0$  рекомендуется уменьшить мощность дополнительно устанавливаемой БНК

$$Q_{н.к2}$$

В случае  $\bar{Q}_p - Q_{н.к} - Q_{с.д}'' - Q_{э} > 0$  недостающая РМ,

превышающая экономическое значение, должна быть получена из энергосистемы.

3.8. Определение мощности батарей конденсаторов, устанавливаемых в сети 6 – 10 кВ.

3.8.1. При условии  $\bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q_{с.д}'' - Q_{э} > 0$  для

предприятий с непрерывным режимом работы должна быть в первую очередь рассмотрена целесообраз-

ность установки БВК мощностью

$$Q_{в.к} = \bar{Q}_p - Q_{н.к1} - Q_{с.д}'' - Q_{э}$$

Затраты на установку БВК должны быть сравнены с затратами на передачу потребителю из энергосистемы РН, превышающей экономическое значение и равной

$$Q_{п.э} = Q_{в.к} \cdot$$

3.8.2. Принятие экономически целесообразного

решения определяется соотношением величин  $\mathcal{Z}_{в.к}$  и

$C_{Qп}$  (откорректированной в связи с изменением

значения  $Q_{п.э}$ ). В случае  $\mathcal{Z}_{в.к} > C_{Qп}$  установ-

ка БВК нецелесообразна по сравнению с потреблением РН из энергосистемы, превышающим экономическое

значение. В случае  $\mathcal{Z}_{в.к} < C_{Qп}$  целесообразна

установка БВК.

#### 4. Размещение батарей конденсаторов и управление средствами КРМ

4.1. БНК могут размещаться в электротехнических помещениях или непосредственно в произ-

ответственных помещениях.

4.2. Установку БНК непосредственно в производственных помещениях следует выполнять при соблюдении следующих условий:

распределение электроэнергии производится магистральными шинопроводами;

окружающая среда в производственном помещении не содержит проводящей пыли, химически активных веществ, не отнесена к взрывоопасным и пожароопасным зонам;

должны быть исключены механические воздействия от транспортных средств и перемещаемых грузов;

степень защиты оболочки БНК должна быть не менее IP4X по ГОСТ 14255.

Установка БНК в производственных помещениях должна производиться с учетом требований гл. 5.6 ПУЭ 6-го изд.

4.3. На магистральном шинопроводе следует предусматривать не более двух близких по мощности БНК. Подключение БНК к шинопроводу следует производить согласно [1].

4.4. При условиях, отличающихся от перечисленных в п. 4.2, БНК рекомендуется устанавливать в помещениях цеховых трансформаторных подстанций с подключением к сборным шинам низкого напряжения. Количество БНК (не более двух на один трансформатор) определяется мощностью трансформатора и степенью компенсации. БНК также могут размещаться в ЭМП и других электропомещениях.

Установка БНК в электропомещениях должна отвечать требованиям глав 4.1, 5.6 ПУЭ.

4.5. БВК должны размещаться, как правило, в отдельных (специально для них предназначенных) помещениях, а также в ЭМП и подстанциях. Установка БВК должна отвечать требованиям глав 5.6, 4.2 и 5.1 ПУЭ.

4.6. Установки БНК и БВК должны иметь ручное управление для включения или отключения установки в целом или ее части эксплуатационным персоналом.

4.7. Для обеспечения оптимального режима работы электрических сетей с переменным потреблением РМ установки БНК должны иметь автоматическое ступенчатое регулирование мощности в функции РМ, реактивного или полного тока узла нагрузки, к которому подключена БНК. Устройства автоматического регулирования мощности должны поставляться в составе БНК.

4.8. Автоматическое регулирование мощности БВК рекомендуется осуществлять при наличии у потребителя выключателей 6 - 10 кВ, предназначенных для частой коммутации емкостной нагрузки. При их отсутствии регулирование мощности БВК производить не следует.

4.9. Синхронные двигатели, реактивная мощность которых используется для КРМ, должны иметь автоматическое регулирование возбуждения в функции реактивной мощности узла нагрузки на границе балансового разграничения с энергосистемой.

4.10. При значительном количестве установок КРМ следует при проектировании рассматривать возможность устройства централизованного управления ими с диспетчерского пункта.

---

Институтом разработано пособие к данному РТМЗБ.18.32.6-92. В пособии даны примеры расчетов выбора средств и мощности установок КРМ для различных промышленных предприятий, приведены необходимые справочные данные.

Цена разработки 9600 руб. (включая НДС).

Справки по тел. 366-78-71 - Ивашкевич Н. Е.,  
Золотайкина О. И.

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Указания по проектированию компенсации реактивной мощности в электрических сетях промышленных предприятий. М788-930 //Инструктивные указания по проектированию электротехнических промышленных установок. 1984. № 1. с. 12 - 35.

2. Инструкция по системному расчету компенсации реактивной мощности в электрических сетях, утвержденная Главгосэнергонадзором 14 мая 1991 г. и введенная в действие с 1 января 1992 г. // Промышленная энергетика. 1991. № 7.

3. Прейскурант № 09-01 "Тарифы на электрическую и тепловую энергию", введенный в действие с 1 января 1991 г.

4. Инструктивное письмо Главгосэнергонадзора № 94-6/8-ЭТ от 17 февраля 1992 г. о порядке применения нормативных документов по КРМ и качеству электроэнергии.

5. Указания по расчету электрических нагрузок. РТМ36.18.32.4-92 // Инструктивные и информационные материалы по проектированию электроустановок. 1992. № 7 - 8. С. 4 - 28.

6. Пособие к "Указаниям по расчету электрических нагрузок" (2-я редакция).

7. Программа автоматизированного расчета электрических нагрузок // Инструктивные и информационные материалы по проектированию электроустановок. 1992. №10. С. 42.

8. Инструктивное письмо Главгосэнергонадзора № 94-6/1-ЭТ от 9 января 1992 г. об оплате за потребление реактивной мощности и энергии //Промышленная энергетика. 1992. №3.

9. Жохов Б. Д. Выбор компенсирующих устройств в сетях общего назначения //Промышленная энергетика. 1993. № 2.