



Министерство образования Республики Беларусь

Учреждение образования
«Гомельский государственный технический
университет имени П. О. Сухого»

Кафедра «Электроснабжение»

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

ПРАКТИКУМ

**по одноименному курсу
для студентов специальности 1-43 01 05
«Промышленная теплоэнергетика»
дневной и заочной форм обучения**

Гомель 2006

УДК 621.311.031:658.26(075.8)
ББК 31.29-5я73
Э45

*Рекомендовано научно-методическим советом
энергетического факультета ГГТУ им. П. О. Сухого
(протокол № 4 от 06.12.2004 г.)*

Авторы-составители: *Т. В. Алферова, В. В. Бахмутская*

Рецензент: канд. техн. наук, доц. каф. «Автоматизированный
электропривод» ГГТУ им. П. О. Сухого *В. В. Тодарев*

Электроснабжение промышленных предприятий : практикум по одному курсу для
Э45 студентов специальности 1-43 01 05 «Промышленная теплоэнергетика» дневн. и заоч.
форм обучения / авт.-сост.: Т. В. Алферова, В. В. Бахмутская. – Гомель : ГГТУ
им. П. О. Сухого, 2006. – 41 с. – Систем. требования: PC не ниже Intel Celeron
300 МГц ; 32 Мб RAM ; свободное место на HDD 16 Мб ; Windows 98 и выше ; Adobe
Acrobat Reader. – Режим доступа: <http://gstu.local/lib>. – Загл. с титул. экрана.

Практикум предназначен для закрепления студентами теоретических навыков и знаний,
полученных при изучении дисциплины «Электроснабжение промышленных предприятий».
Излагаемый материал сопровождается поясняющими примерами и комментариями, даются за-
дания для выполнения расчетов.

Для студентов специальности 1-43 01 05 «Промышленная теплоэнергетика» дневной
и заочной форм обучения.

УДК 621. 311.031:658.26(075.8)
ББК 31.29-5я73

© Учреждение образования
«Гомельский государственный технический
университет имени П. О. Сухого», 2006

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 1

ТЕМА: Расчет электрических нагрузок в электроустановках на- пряжением до 1 кВ методом упорядоченных диаграмм

Краткие теоретические сведения. Расчетная нагрузка по допустимому нагреву представляет собой такую условную длительную неизменную нагрузку, которая эквивалентна ожидаемой изменяющейся нагрузке по наиболее тяжелому тепловому воздействию: максимальной температуре нагрева проводника или тепловому износу его изоляции.

В соответствии с РТМ 36.18.32.4-92 расчетная активная мощность группы электроприемников (количество электроприемников в группе более одного) на напряжении до 1 кВ определяется по выражению

$$P_p = K_p \sum_1^n k_{ni} P_{ni}, \quad (1.1)$$

где K_p – коэффициент расчетной нагрузки.

Групповой коэффициент использования

$$K_{ni} = \frac{\sum_1^n k_{ni} P_{ni}}{\sum P_{ni}}. \quad (1.2)$$

Значение K_p зависит от эффективного числа электроприемников (n_3), группового коэффициента использования (K_{ni}), а также от постоянной времени нагрева сети, для которой рассчитываются электрические нагрузки. В методике расчета приняты следующие значения постоянной времени нагрева (T_0): $T_0 = 10$ мин – для сетей напряжением до 1 кВ, питающих распределительные шинопроводы, пункты, сборки, щиты. Значения K_p для этих сетей принимаются по табл. 1.1; $T_0 = 2,5$ ч – для магистральных шинопроводов и цеховых трансформаторов. Значения K_p для этих сетей принимаются по табл. 1.2.

Эффективное число электроприемников n_3 – это такое число однородных по режиму работы электроприемников одинаковой мощности, которое обуславливает те же значения расчетной нагрузки, что и группа различных по мощности и режиму работы электроприемников. Величина n_3 определяется по выражению:

$$n_3 = \frac{(\sum P_H)^2}{\sum P_H^2}. \quad (1.3)$$

Таблица 1.1

Значения коэффициентов расчетной нагрузки K_p для питающих сетей напряжением до 1 кВ для постоянной времени нагрева

$$T_0 = 10 \text{ мин}$$

n_3	Коэффициент использования K_{Π}								
	0,1	0,15	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8
2	8,0	5,3	4,0	2,66	2,0	1,6	1,33	1,14	1,0
3	4,52	3,2	2,55	1,9	1,56	1,41	1,28	1,14	1,0
4	3,42	2,47	2,0	1,53	1,3	1,24	1,14	1,08	1,0
5	2,84	2,1	1,78	1,34	1,16	1,15	1,08	1,03	1,0
6	2,64	1,96	1,62	1,28	1,14	1,12	1,06	1,01	1,0
7	2,5	1,96	1,54	1,25	1,12	1,10	1,04	1,0	1,0
8	2,37	1,78	1,48	1,19	1,10	1,08	1,02	1,0	1,0
9	2,26	1,7	1,43	1,16	1,08	1,07	1,01	1,0	1,0
10	2,18	1,65	1,39	1,13	1,06	1,05	1,0	1,0	1,0
11	2,11	1,6	1,35	1,1	1,05	1,04	1,0	1,0	1,0
12	2,04	1,56	1,32	1,08	1,04	1,03	1,0	1,0	1,0
13	1,98	1,52	1,29	1,06	1,03	1,02	1,0	1,0	1,0
14	1,93	1,49	1,27	1,05	1,02	1,01	1,0	1,0	1,0
15	1,9	1,46	1,25	1,03	1,01	1,0	1,0	1,0	1,0
16	1,85	1,43	1,23	1,02	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
17	1,81	1,4	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
18	1,78	1,38	1,19	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
19	1,75	1,36	1,17	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
20	1,72	1,34	1,16	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
21	1,7	1,33	1,15	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	1,66	1,31	1,13	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
23	1,65	1,29	1,12	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
24	1,62	1,28	1,11	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
25	1,6	1,27	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
30	1,51	1,21	1,05	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
35	1,44	1,16	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
40	1,4	1,13	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
45	1,35	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
50	1,3	1,07	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
60	1,25	1,03	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
70	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
80	1,16	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
90	1,13	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
100	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Таблица 1.2

Значения коэффициентов расчетной нагрузки K_p на шинах НН цеховых трансформаторов и для магистральных шинопроводов напряжением до 1 кВ

n_3	Коэффициент использования $K_{\text{и}}$							
	0,1	0,15	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7 и более
1	8,00	5,33	4,00	2,67	2,00	1,60	1,33	1,14
2	5,01	3,44	2,69	1,9	1,52	1,24	1,11	1,0
3	2,94	2,17	1,8	1,42	1,23	1,14	1,08	1,0
4	2,28	1,73	1,46	1,19	1,06	1,04	1,0	0,97
5	1,31	1,12	1,02	1,0	0,98	0,96	0,94	0,93
6 - 8	1,2	1,0	0,96	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91
9 - 10	1,1	0,97	0,91	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
10 - 25	0,8	0,8	0,8	0,85	0,85	0,85	0,9	0,9
25 - 50	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,8	0,85	0,85
Более 50	0,65	0,65	0,65	0,7	0,7	0,75	0,8	0,8

В случаях, когда расчетная мощность P_p , вычисленная по выражению (1.1), окажется меньше номинальной наиболее мощного электроприемника ($p_{\text{н.макс}}$), следует принимать $P_p = p_{\text{н.макс}}$.

Расчетная реактивная мощность определяется следующим образом:
- для питающих сетей (питающие распределительные шинопроводы, пункты, сборки, щиты) в зависимости от значения n_3 :

при $n_3 \leq 10$

$$Q_p = 1,1 \sum_1^n k_{\text{и}i} p_{\text{н}i} \text{tg} \varphi_i ; \quad (1.4)$$

при $n_3 > 10$

$$Q_p = \sum_1^n k_{\text{и}i} p_{\text{н}i} \text{tg} \varphi_i ; \quad (1.5)$$

- для магистральных шинопроводов и на шинах цеховых трансформаторных подстанций, а также при определении реактивной мощности в целом по цеху, корпусу:

$$Q_p = K_p \sum_1^n k_{\text{и}i} p_{\text{н}i} \text{tg} \varphi_i ; \quad (1.6)$$

где $\text{tg} \varphi_i$ – коэффициент реактивной мощности i -го электроприемника, принимаемый по табл. 1.3 по значению $\cos \varphi$.

Таблица 1.3

Коэффициенты использования и мощности некоторых механизмов и аппаратов

Электроприемники	Коэффициенты	
	использования, (k_n)	мощности ($\cos\varphi$)
1. Металлорежущие станки мелкосерийного производства, мелкие токарные, строгальные, долбежные, фрезерные, сверлильные, карусельные, точильные и др.	0,12 - 0,14	0,4 - 0,5
2. То же при крупносерийном производстве	0,16	0,5-0,6
3. То же при тяжелом режиме работы: штамповочные прессы, автоматы, револьверные, обдирочные, зубофрезерные, а также крупные токарные, строгальные, фрезерные, карусельные, расточные станки	0,17	0,65
4. То же с особо тяжелым режимом работы: приводы молотов, ковочных машин, волочильных станков, очистительных барабанов и др.	0,2 - 0,24	0,65
5. Многошпиндельные автоматы	0,2	0,6
6. Краны мостовые, грейферные, кран-балки, тельферы, лифты	0,15 - 0,35	0,5
7. Вентиляторы, санитарно-гигиеническая вентиляция	0,65 – 0,8	0,8
8. Насосы, компрессоры, двигатель-генераторы	0,7	0,85
9. Сварочные трансформаторы дуговой электросварки	0,2	0,4
10. Печи сопротивления, сушильные шкафы, нагревательные приборы	0,75 – 0,8	1,0
11. Индукционные печи низкой частоты	-	0,35
12. Индукционные печи высокой частоты	-	0,65 – 0,8
13. Элеваторы, транспортеры, конвейеры	0,4 – 0,55	0,75
14. Дуговые сталеплавильные печи	0,5 – 0,75	0,8 – 0,9
15. Гальванические установки	0,4 – 0,5	0,6 – 0,8

При определении p_n для многодвигательных приводов учитываются все одновременно работающие электродвигатели данного привода.

Для электродвигателей с повторно-кратковременным режимом работы их номинальная мощность приводится к длительному режиму ($ПВ=100\%$).

При включении однофазного ЭП на фазное напряжение он учитывается как эквивалентный трехфазный ЭП номинальной мощностью

$$p_n = 3p_{н.о}; q_n = 3q_{н.о}, \quad (1.7)$$

где $p_{н.о}$, $q_{н.о}$ – активная и реактивная мощности однофазного ЭП.

При включении однофазного ЭП на линейное напряжение он учитывается как эквивалентный ЭП номинальной мощностью

$$p_n = \sqrt{3}p_{н.о}; q_n = \sqrt{3}q_{н.о}. \quad (1.8)$$

При наличии группы однофазных ЭП, которые распределены по фазам с неравномерностью не выше 15% по отношению к общей мощности (трехфазных и однофазных ЭП в группе), они могут быть представлены в расчете как эквивалентная группа трехфазных ЭП с той же суммарной номинальной мощностью.

В случае превышения указанной неравномерности номинальная мощность эквивалентной группы трехфазных ЭП принимается равной тройному значению мощности наиболее загруженной фазы.

К расчетной активной и реактивной мощности силовых ЭП напряжением до 1 кВ должны быть при необходимости добавлены расчетные осветительные нагрузки $P_{р.о}$ и $Q_{р.о}$.

Значение токовой расчетной нагрузки, по которой выбирается сечение линии по допустимому нагреву, определяется по выражению:

$$I_p = \frac{S_p}{\sqrt{3}U_n}, \quad (1.9)$$

где $S_p = \sqrt{P_p^2 + Q_p^2}$ – полная расчетная мощность узла нагрузки, кВ·А.

Пример. Необходимо определить расчетную электрическую нагрузку участка (цеха) и характерных узлов сети - двух силовых распределительных шкафов (ШР1 и ШР2). В табл. 1.4 в соответствии с вариантом задания указаны номера электроприемников (потребителей), которые запитаны от ШР1 и ШР2. В графах 4 и 5 таблицы приведены расчетные активная и реактивная нагрузки освещения. В табл. 1.5 дается краткая характеристика потребителей (наименование, установленная мощность) участка цеха.

Для иллюстрации расчетные нагрузки определены по исходным данным 0-го варианта табл. 1.4; 1.5). Расчет нагрузки выполнен в виде

таблицы 1.6. В первой графе указываются наименования сетевых узлов (ШР1, ШР2, осветительная нагрузка) и номера ЭП из таблицы 1.4 в соответствии с вариантом задания, указанным преподавателем.

Таблица 1.4

Исходные данные

Номер варианта	Номера потребителей, присоединенных к силовому шкафу		Расчетная осветительная нагрузка	
	ШР1	ШР2	P_{p0} , кВт	Q_{p0} , квар
0	1-3, 11, 12, 101	71-75	3,5	0,5
1	111-115	101-106	10,5	-
2	1, 11, 41, 81, 101	12, 13, 91, 62	28,8	4,6
3	21-26, 31-33	1-5, 91	36,9	14,1
4	111-113, 91, 1, 21	61-63, 71, 76	54,2	12,3
5	101-103, 91, 92	81-86	9,5	-
6	7, 14, 71-73	21-24, 47-49	8,0	-
7	29-30, 41	1-4, 11-13	21,5	7,9
8	4, 6, 8, 9, 13	28, 32, 48, 61, 92	31,8	6,5
9	11-18	21-25, 94	4,5	1,1
10	5, 7-10	21, 91, 102-104	3,9	-
11	2-4, 21-26	5, 27, 17, 101	14,6	3,5
12	10, 11-13, 101	14-16, 91-92	21,8	5,6
13	6, 16, 26-30	31, 41, 61, 71	15,1	2,8
14	14-18, 21-23	81-86, 93	3,6	1,2
15	7, 8, 81, 93, 101	6, 21, 41, 51, 71	5,9	2,3
16	9, 71-73, 104	7, 11-14, 51	7,8	1,9
17	12, 94, 103-106	1-3, 28-30	5,6	1,5
18	13, 84, 93, 102, 103	12, 15, 1, 26	3,9	-
19	19, 94, 101-105	3-5, 13-15	8,0	-
20	61-64, 71-76	77-80, 101, 91	11,5	-
21	51, 62, 72, 83, 93, 102	1-4, 19, 20, 30	18,1	4,9
22	30, 65-70	80, 85-90, 110	13,6	2,5
23	91, 92, 101-105	116-120, 11	4,5	-
24	2, 15, 22, 38	1, 12-14, 35-37	7	-
25	4-6, 16-18	7-10, 101-104	6,5	1,5

Таблица 1.5

Исходные данные

Номера потребителей	Установленная мощность единичного потребителя, кВт	Наименование потребителей
1-10	7	Токарные станки
11-20	3	Сверлильные станки
21-30	2,5	Точильное оборудование
31-40	10,5	Штамповочные прессы
41-50	14	Строгальные станки
51-60	8,5	Револьверные станки
61-70	2,8	Шлифовальные станки
71-80	4,5	Фрезерные станки
81-90	3,5	Печи сопротивления
91-100	4 кВ·А	Сварочные трансформаторы
101-110	5	Насосы
111-120	1,5	Вентиляторы

В графе 2 приводятся наименования ЭП из таблицы 1.5 в соответствии с их номерами.

В графе 3 - количество ЭП одинаковой мощности

В графе 4 - номинальная установленная мощность одного (единичного) ЭП.

В графе 5 - суммарная номинальная мощность.

В графах 6, 7 и 8 записываются справочные данные из табл. 1.3. В итоговой строке в графе 6 указывается значение группового коэффициента использования $(K_{г} = \frac{\sum k_{и} p_{н}}{\sum p_{н}})$, в графе 7 $tg\varphi$

$(tg\varphi = \frac{Q_{см}}{P_{см}} = \frac{\sum k_{и} p_{н} tg\varphi}{\sum k_{и} p_{н}})$ и в графе 8 соответствующий ему $cos\varphi$.

В графах 9 и 10 - соответственно значения $k_{и} p_{н}$ и $k_{и} p_{н} tg\varphi$ в итоговых строках приводятся суммы этих значений.

В графах 11, 12, 13, 14, 15, 16 заполняются только итоговые строки. В графе 11 значение, вычисленное по 1.3. В графе 12 указываются значения, принятые по табл. 1.1 или 1.2.

В графах 13, 14, 15, 16 значения, вычисленные соответственно по выражениям 1.1; 1.4 или 1.5 или 1.6; 1.9.

ЗАДАНИЕ № 1.1

По исходным данным табл. 1.4 и 1.5 в соответствии с вариантом, заданным преподавателем, определить расчетную нагрузку производственного участка, силовых шкафов ШР1 и ШР2. Расчеты выполнить в форме табл. 1.6.

Таблица 1.6.

Данные для расчета электрических нагрузок

Наименование узла сети, номер ЭП	Наименование ЭП	Количество ЭП, n	Номинальная мощность, кВт		Коэффициент использо- вания K_n	Кoeffи- циент ре- активной мощности		$K_n P_n$	$K_n P_n \operatorname{tg} \varphi$	Эффективное число ЭП $n_{\text{э}} = \frac{(\sum p_n)^2}{\sum p_n^2}$	Кoeffициент расчетной нагрузки, K_p	Расчетная мощ- ность			Расчетный ток, А
			одного ЭП, p_n	общая $P_n = n p_n$		$\cos \varphi$	$\operatorname{tg} \varphi$					активная, кВт	реактивная, квар	полная, кВ·А	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ШР 1-3 11,12 101	Токарный станок	3	7	21	0,14	0,5	1,732	2,94	5,0						
	Сверлильный станок	2	3	6	0,13	0,5	1,752	0,781	1,35						
	Насос	1	5	5	0,7	0,85	0,62	3,5	2,17						
Итого по ШР1				32	0,23	0,65	1,18	7,22	8,52	5	1,65	11,9	9,37	15,1	22,9
ШР2 71-75	Фрезерный ста- нок	5	4,5	22,5	0,12	0,5	1,732	2,7	4,68						
Итого по ШР2				22,5	0,12	0,5	1,732	2,7	4,68	5	2,54	6,86	5,15	8,58	13,0
Осветительная нагруз- ка															
Итого по участку				54,5	0,18	0,6	1,33	9,92	13,2	10	1,5	18,76	14,52	23,68	35,9

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 2

ТЕМА: Определение расчетных электрических нагрузок упрощенными методами

Краткие теоретические сведения. К упрощенным методам определения расчетных нагрузок относятся: а) метод удельного расхода электроэнергии на единицу выпускаемой продукции или выполняемой работы; б) метод коэффициента спроса (K_c); в) метод удельной мощности на единицу площади.

Метод удельного расхода электроэнергии на единицу выпускаемой продукции или работы. Согласно этому методу расчетная нагрузка определяется по формулам:

$$P_p = P_c = \Pi w_0 / T; \quad (2.1)$$

$$Q_p = P_p \cdot \operatorname{tg} \varphi, \quad (2.2)$$

где Π – количество продукции (или объем работы), выпускаемой (или выполняемой) за время T ;

w_0 – удельный расход электроэнергии на единицу выпускаемой продукции или выполняемой работы;

$\operatorname{tg} \varphi$ – средневзвешенное значение коэффициента реактивной мощности:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{V_T}{W_T}, \quad (2.3)$$

где V_T , W_T – расходы соответственно реактивной и активной энергии за время T .

Метод удельного расхода электроэнергии рекомендуется применять при достаточно устойчивых значениях w_0 и наличии соответствующей базы данных об электропотреблении (удельных норм расхода электроэнергии).

Метод коэффициента спроса (K_c). Расчетную нагрузку группы однородных по режиму работы электроприемников определяют по формулам:

$$P_p = K_c \cdot P_n; \quad (2.4)$$

$$Q_p = P_p \cdot \operatorname{tg} \varphi, \quad (2.5)$$

где K_c и $\operatorname{tg} \varphi$ принимаются для характерной группы электроприемников по справочным материалам.

Основной недостаток данного метода состоит в том, что величина коэффициента спроса принимается одинаковой для всех электроприемников. Такое допущение возможно только при высоких значениях коэффициентов использования и эффективного числа электроприемников.

Данный метод рекомендуется применять при отсутствии конкретных данных об электроприемниках, наличии их суммарной установленной мощности по цеху (участку) и общего характерного режима их работы.

Метод удельной мощности на единицу площади. Расчетная нагрузка по данному методу определяется по одной из следующих формул:

$$P_p = p_{уд.р} F; \quad (2.6)$$

$$P_p = p_{уд.уст} F K_c; \quad (2.7)$$

$$Q_p = P_p \cdot \operatorname{tg} \varphi, \quad (2.8)$$

где $p_{уд.р}$ – удельная расчетная активная мощность на единицу площади, кВт/м²;

$p_{уд.уст}$ – удельная установленная активная мощность на единицу площади, кВт/м²;

F – площадь размещения электроприемников, м².

Этот метод рекомендуется применять при относительно равномерном распределении электроприемников по площади помещения. Наиболее точные результаты получаются при большом количестве электроприемников и малой их мощности.

Характерным примером применения формулы (2.7) является определение расчетной нагрузки от источников света при общей равномерной системе освещения.

Формула (2.6) применяется для определения нагрузки жилых домов микрорайона (квартала). В этом случае под $p_{уд.р}$ понимается удельная расчетная нагрузка жилых домов, а под F – общая площадь жилых домов микрорайона (квартала).

Расчетная нагрузка жилого дома (квартир и силовых электроприемников) $P_{р.ж.д.}$ определяется по формуле:

$$P_{р.ж.д.} = p_{кв.уд} \cdot n + 0,9 \left(K'_c \sum_1^{n_d} p_{л_i} + K''_c \sum_1^m p_{ст.у_i} \right), \quad (2.9)$$

где $p_{\text{кв.уд}}$ – удельная расчетная электрическая нагрузка квартир; n – количество квартир;

0,9 – коэффициент участия в максимуме нагрузки силовых электроприемников;

$P_{\text{л}_i}$ – установленная мощность электродвигателя лифта;

$n_{\text{л}}$ – количество лифтовых установок;

$P_{\text{ст.у}_i}$, m – соответственно мощность и количество электродвигателей насосов водоснабжения, вентиляторов и других санитарно-технических устройств;

K'_c , K''_c – коэффициенты спроса.

Расчетная электрическая нагрузка линии до 1 кВ (или на шинах 0,4 кВ ТП) при смешанном питании потребителей жилых домов и общественных зданий определяется по формуле:

$$P_{\text{рл}} = P_{\text{зд.мах}} + \sum_1^n K_{y_i} P_{\text{зд}_i}, \quad (2.10)$$

где $P_{\text{зд.мах}}$ – наибольшая нагрузка здания из числа зданий, питаемых по линии;

$P_{\text{зд}_i}$ – расчетные нагрузки других зданий, питаемых по линии;

K_{y_i} – коэффициент участия в максимуме электрических нагрузок общественных зданий и (или) жилых домов.

Расчетные электрические нагрузки общественных зданий принимаются по проектам электрооборудования этих зданий или по укрупненным удельным расчетным нагрузкам по формулам (2.6), (2.8).

Расчетная электрическая нагрузка в системах электроснабжения на уровнях напряжением выше 1 кВ (РП, ГПП и др.) определяется по формулам:

$$P_{\text{р}\Sigma} = (\sum P_{\text{рн}} + \sum P_{\text{рв}} + \Delta P_{\text{т}} + \Delta P_{\text{л}}) K_{\Sigma}; \quad (2.11)$$

$$Q_{\text{р}\Sigma} = (\sum Q_{\text{рн}} + \sum Q_{\text{рв}} + \Delta Q_{\text{т}} + \Delta Q_{\text{л}}) K_{\Sigma}; \quad (2.12)$$

$$S_{\text{р}\Sigma} = \sqrt{(P_{\text{р}\Sigma})^2 + (Q_{\text{р}\Sigma})^2}; \quad (2.13)$$

где $\sum P_{\text{рн}}$, $\sum Q_{\text{рн}}$ – суммы расчетных соответственно активных и реактивных мощностей на напряжении до 1 кВ;

$\sum P_{рв}, \sum Q_{рв}$ – суммы расчетных соответственно активных и реактивных мощностей на напряжении выше 1 кВ (высоковольтных потребителей);

$\Delta P_T, \Delta Q_T$ – потери мощности соответственно активные и реактивные в силовых трансформаторах 6÷35 кВ (до окончательного выбора мощности трансформаторов можно принимать $\Delta P_T = 0,02 \cdot S_{рн}$; $\Delta Q_T = 0,1 \cdot S_{рн}$, где $S_{рн} = \sqrt{(\sum P_{рн})^2 + (\sum Q_{рн})^2}$);

$\Delta P_L, \Delta Q_L$ – потери мощности соответственно активные и реактивные в высоковольтных линиях (линиях питающих ТП 6÷35 кВ) (до окончательного выбора параметров линий электропередачи можно принимать $\Delta P_L = 0,03 \cdot S_{рн}$; $\Delta Q_L \approx 0$ – для кабельных линий электропередачи; $\Delta Q_T = (0,02 \dots 0,03) S_{рн}$ – для воздушных линий электропередачи);

K_Σ – коэффициент одновременности максимумов нагрузки ($K_\Sigma = 0,85 \dots 0,95$).

Пример определения расчетной нагрузки распределительной подстанции (РП-10 кВ).

От РП питаются три цеха, установленные мощности, которых приведены в табл. 2.1 (для примера приняты исходные данные для 0-го варианта задания). В табл. 2.2 в соответствии с номером цеха указаны его наименование, размеры (длина, ширина), средние коэффициенты спроса силовой и осветительной нагрузок, коэффициент мощности нагрузки, удельная установленная осветительная нагрузка. Определение расчетной нагрузки выполнено в виде табл. 2.3

В примечаниях к табл. 2.3 указаны основные формулы, по которым выполнялся расчет. Приведены расчеты потерь мощности в линиях и трансформаторах внутризаводской электрической сети и определение полной расчетной мощности РП.

ЗАДАНИЕ № 2.1

В соответствии с вариантом задания, указанным преподавателем по табл. 2.1 необходимо определить расчетную нагрузку распределительной подстанции, от которой питаются три потребителя. Результаты расчетов оформить в виде табл. 2.3.

Таблица 2.1

Исходные данные

№ варианта	Установленная мощность цеха (потребителя), кВт						
	Номер цеха по табл. 2.3						
	1	2	3	4	5	6	7
0	-	2800	-	3600	600	-	-
1	4600	-	1800	-	-	900	-
2	-	-	2500	4000	-	-	100
3	2900	1900	-	-	300	-	-
4	-	-	950	-	-	300	50
5	1850	-	-	2200	-	400	-
6	-	1500	-	-	200	-	30
7	-	-	1400	-	250	500	-
8	3100	2200	-	2900	-	-	-
9	-	-	1000	-	150	300	-
10	2700	-	2100	-	-	-	75
11	-	3000	-	2500	-	700	-
12	-	-	3200	-	185	-	90
13	-	-	-	4500	120	1200	-
14	5200	3600	-	-	-	-	60
15	-	-	5800	3900	-	1100	-
16	-	4200	-	-	280	-	50
17	3500	-	4100	-	-	800	-
18	-	2800	-	5200	-	-	40
19	2100	-	1500	-	120	-	-
20	-	1900	-	2600	-	600	-
21	2800	1800	1100	-	-	-	-
22	-	-	-	4800	400	-	20
23	4100	2600	-	-	-	1300	-
24	-	1500	2000	-	-	600	-
25	1900	-	-	2600	-	-	70

Таблица 2.2

Исходные данные

№ цеха	Наименование цеха (потребителя)	Длина, ширина, м	Силовая нагрузка		Осветительная нагрузка	
			K_c	$\cos\varphi$	K_{co}	$P_{уд.уст}$ Вт/м ²
1	Кузнечно-прессовый	120×80	0,25	0,65	0,8	17,6
2	Механосборочный	100×30	0,6	0,75	0,95	25,5
3	Механический	80×50	0,3	0,6	0,85	18,9
4	Главный корпус	75×28	0,5	0,7	0,95	20,1
5	Заводоуправление	35×30	0,8	0,9	0,95	30,0
6	Блок вспомогательных цехов	60×40	0,4	0,5	0,9	19,2
7	Склад	100×50	0,55	0,7	0,8	16,2

Таблица 2.3

Результаты расчета

№ цеха	Наименование цеха	Силовая нагрузка						Осветительная нагрузка					Совместная силовая и осветительная нагрузки		
		$P_{н},$ кВт	K_c	$\cos\varphi$	$\operatorname{tg}\varphi$	$P_{pc},$ кВт	$Q_{pc},$ квар	$F_1,$ м ²	$P_{уд.уст},$ Вт/м ²	K_{co}	$P_{но},$ кВт	$P_{p.o},$ кВт	$P_{pc}+P_{po},$ кВт	$Q_{pc},$ квар	$S_p,$ кВ·А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2	Механосборочный	2800	0,6	0,75	0,88	1680	1478,4	3000	25,5	0,95	76,5	72,7	1752,7	1478,4	2292,9
4	Главный корпус	3600	0,5	0,7	1,0	1800	1800	2100	20,1	0,95	42,2	40,1	1840,1	1800	2574,0
5	Заводоуправление	600	0,8	0,9	0,48	480	230,4	1050	30,0	0,95	31,5	29,9	509,9	230,4	559,5
Итого													4102,7	3508,8	5398,5
Итого по РП с учетом потерь													4154,1	3846,3	5661,3

Примечания: $P_{pc} = K_c P_n$; $Q_{pc} = P_{pc} \operatorname{tg}\varphi$; $S_p = \sqrt{(P_{pc} + P_{po})^2 + Q_{pc}^2}$;

$$P_{но} = p_{уд.уст} \cdot F; P_{po} = K_{co} \cdot P_{но};$$

$$P_{p\Sigma} = (\sum P_{pн} + \Delta P_T + \Delta P_L) \cdot K_{\Sigma}; Q_{p\Sigma} = (\sum Q_{pн} + \Delta Q_T) K_{\Sigma};$$

$$\Delta P_T = 0,02 S_{pн}; \Delta P_T = 0,02 \cdot 5398,5 = 108 \text{ кВт}; \Delta Q_T = 0,1 S_{pн}; \Delta Q_T = 0,1 \cdot 5398,5 = 539,9 \text{ квар};$$

$$\Delta P_L = 0,03 S_{pн}; \Delta P_L = 0,03 \cdot 5398,5 = 162 \text{ кВт};$$

$$S_{pн} = \sqrt{(1840,1 + 1752,7 + 509,9)^2 + (1800 + 1478,4 + 230,4)^2} = 5398,5 \text{ кВ} \cdot \text{А};$$

$$P_{p.pп} = (4102,7 + 108 + 162) \cdot 0,95 = 4154,1 \text{ кВт};$$

$$Q_{p.pп} = (3508,8 + 539,9) \cdot 0,95 = 3846,3 \text{ квар}; S_{p.pп} = \sqrt{4154,1^2 + 3846,3^2} = 5661,3 \text{ кВ} \cdot \text{А}.$$

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 3

ТЕМА: Защита электрических сетей и электроприемников напряжением до 1 кВ

Краткие теоретические сведения. Основными видами защит электрических сетей и электроприемников напряжением до 1 кВ являются защиты от перегрузки и токов короткого замыкания (КЗ). Защита от токов КЗ должна осуществляться для всех электрических сетей и электроприемников.

В качестве аппаратов защиты применяются автоматические выключатели и предохранители.

Для защиты электродвигателей от перегрузки и от токов, возникающих при обрыве одной из фаз, применяются также тепловые реле магнитных пускателей.

Выбор аппаратов защиты (предохранителей, автоматов) выполняется с учетом следующих основных требований:

1. Номинальный ток и напряжение аппарата защиты должны соответствовать расчетному длительному току и напряжению электрической цепи.
2. Номинальные токи расцепителей автоматических выключателей и плавких вставок предохранителей необходимо выбирать по возможности меньшими по длительным расчетным токам с округлением до ближайшего большего стандартного значения.
3. Аппараты защиты не должны отключать установку при кратковременных перегрузках, возникающих в условиях нормальной работы, например, при пусках электродвигателей.
4. Время действия аппаратов защит должно быть по возможности меньшим и должна быть обеспечена селективность (избирательность) действия защиты при последовательном расположении аппаратов защит в электрической цепи.
5. Ток защитного аппарата (номинальный ток плавкой вставки, номинальный ток или ток срабатывания расцепителя автомата) должен быть согласован с допустимым током защищаемого проводника.
6. Аппараты защиты должны обеспечивать надежное отключение в конце защищаемого участка двух- и трехфазных КЗ при всех видах режима работы нейтрали сетей, а также однофазных КЗ в сетях с глухозаземленной нейтралью.

Надежное отключение токов КЗ в сети напряжением до 1 кВ обеспечивается в том случае, если отношение наименьшего однофаз-

ного расчетного тока КЗ ($I'_{кз}$) к номинальному току плавкой вставки предохранителя ($I_{н.вст}$) или расцепителя автоматического выключателя ($I_{н.р}$), имеющего обратнoзависимую от тока характеристику будет не менее 3, а во взрывоопасных зонах соответственно:

$$\frac{I'_{кз}}{I_{н.вст}} \geq 4; \quad \frac{I'_{кз}}{I_{н.р}} \geq 6. \quad (3.1)$$

При защите сетей автоматическими выключателями, имеющими только электромагнитный расцепитель (отсечку), для автоматов с номинальным током до 100 А кратность тока КЗ относительно уставки тока мгновенного срабатывания ($I_{ср.р}$) должна быть не менее 1,4, а для автоматов с номинальным током более 100 А – не менее 1,25.

Однако, в сетях, защищаемых только от токов КЗ (не требующих защиты от перегрузки), за исключением протяженных сетей, допускается не выполнять расчетной проверки кратности токов КЗ к токам защитных аппаратов, если обеспечено согласование защитного аппарата с допустимым током защищаемого проводника.

3.1. Выбор плавких вставок предохранителей

Номинальный ток плавкой вставки предохранителя определяется по величине длительного расчетного тока (I_p):

$$I_{н.вст} \geq I_p, \quad (3.2)$$

и по условию перегрузок пиковыми токами

$$I_{н.вст} \geq I_{п}/\alpha, \quad (3.3)$$

где $I_{п}$ – пиковый (максимальный кратковременный) ток;

α – коэффициент кратковременной тепловой перегрузки;

$\alpha = 2,5$ – для легких пусков с длительностью пуска до 5 с, а также при редких пусках (насосы, вентиляторы, станки и т.п.) и при защите магистрали;

$\alpha = 2$ – для тяжелых условий пуска, а также при частых (более 15 раз в час) пусках (краны, дробилки, центрифуги и т.п.);

$\alpha = 1,6$ – для ответственных электроприемников.

При выборе предохранителя для одиночного электроприемника в качестве I_p принимается его номинальный ток i_n , а в качестве $I_{п}$ – пусковой ток $i_{пуск}$.

Для линий, питающих группу электроприемников, максимальный пиковый ток определяется:

$$I_{пик} = I'_{пуск} + I'_p. \quad (3.4)$$

где $I'_{\text{пуск}}$ – пусковой ток электроприемника или группы одновременно включаемых электроприемников, при пуске которых кратковременный ток линии достигает наибольшей величины;

I'_p – длительный расчетный ток, определяемый без учета рабочего тока пускаемых электроприемников.

При отсутствии данных о количестве одновременно пускаемых электроприемников пиковый ток линии может быть определен по формуле:

$$I_{\text{пик}} = i_{\text{п.макс}} + (I_p - k_{\text{и}} i_{\text{нп}}), \quad (3.5)$$

где $i_{\text{п.макс}}$ – наибольший пусковой ток электроприемника группы;

I_p – расчетный по нагреву ток группы электроприемников;

$i_{\text{нп}}$ – номинальный ток электроприемника с наибольшим пусковым током;

$k_{\text{и}}$ – коэффициент использования электроприемника с наибольшим пусковым током.

Номинальный ток плавкой вставки предохранителя, защищающего ответвление к сварочному аппарату, выбирается из соотношения:

$$I_{\text{н.вст}} \geq 1,2 \cdot i_{\text{нс}} \sqrt{ПВ}, \quad (3.6)$$

где $i_{\text{нс}}$ – номинальный ток сварочного аппарата при паспортной продолжительности включения (ПВ).

Допускается $I_{\text{н.вст}}$ для сварочного аппарата принимать равным допустимому току провода, питающего сварочный аппарат.

Выбранные плавкие вставки должны обеспечивать также селективность (избирательность) срабатывания. Это значит, что при КЗ на каком-либо участке сети должна перегореть плавкая вставка предохранителя только этого поврежденного участка. В общем случае защита считается селективной, когда характеристики срабатывания аппаратов защиты последовательно расположенных в цепи с учетом зон разброса характеристик не пересекаются.

Учитывая, что разница во времени срабатывания плавких вставок с ростом тока КЗ и в области больших токов КЗ уменьшается, а также тот фактор, что с многократным повторением циклов нагрева время срабатывания предохранителя высшей ступени может уменьшаться, то для обеспечения селективности срабатывания каждый предохранитель на схеме сети по мере приближения к ИП должен иметь плавкую вставку не менее, чем на две ступени выше, чем предыдущий.

Пример. Рассчитать ток и выбрать плавкий предохранитель для защиты линии, по которой питается электроприемник (электродвигатель) со следующими данными:

$$p_H = 18,5 \text{ кВт}; \cos \varphi_H = 0,82; \eta_H = 87 \%; U_H = 380 \text{ В}.$$

Решение. Определяем длительный расчетный ток линии:

$$I_p = i_H = \frac{p_H}{\sqrt{3}U_H \cos \varphi_H \eta_H} = \frac{18,5}{1,73 \cdot 0,380 \cdot 0,82 \cdot 0,87} = 39,6 \text{ А}.$$

$$\text{Пусковой ток: } I_{\text{п}} = i_H \frac{I_{\text{п}}}{I_H} = 39,6 \cdot 7 = 277,2 \text{ А}.$$

По длительному току $I_{\text{н.вст}} \geq 39,6 \text{ А}.$

По кратковременному току с учетом условий пуска

$$I_{\text{н.вст}} \geq \frac{I_{\text{п}}}{\alpha} \geq \frac{277,2}{2,5} \geq 110,9 \text{ А}.$$

Выбираем предохранитель ПН2-250 с $I_{\text{н.вст}} = 120 \text{ А}.$

ЗАДАНИЕ № 3.1

Рассчитать токи электроприемников и выбрать плавкие предохранители в распределительном шкафу, схема которых приведена на рис. 3.1.

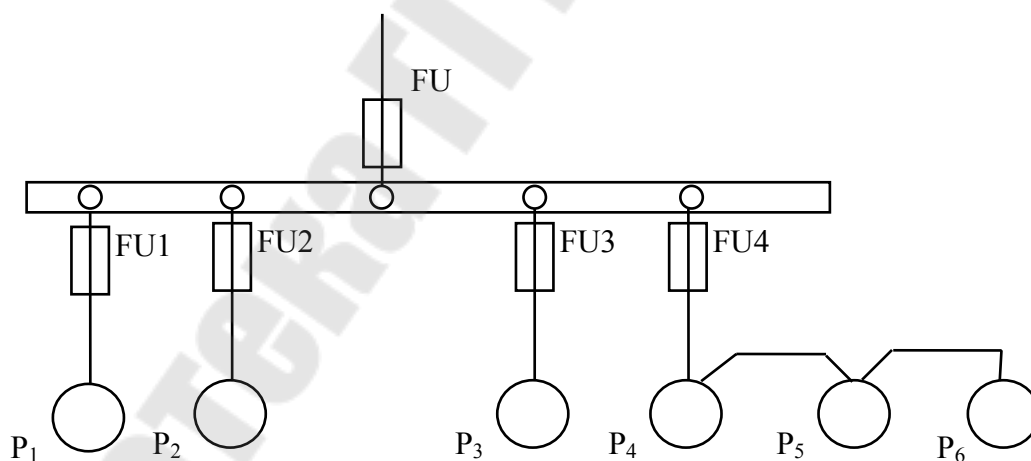


Рис. 3.1. Схема распределительной сети

Исходные данные

№ вар.	P_1 кВт	P_2 кВт	P_3 кВт	P_4 кВт	P_5 кВт	P_6 кВт	$\cos\varphi_1$	$\cos\varphi_2$	$\cos\varphi_3$	$\cos\varphi_4$	$\cos\varphi_5$	$\cos\varphi_6$	K_c
1	19,6	17,3	3,7	4,3	11,0	9,3	0,7	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8
2	18,1	14,0	7,3	2,5	16,0	21,0	0,8	0,7	0,7	0,6	0,8	0,7	0,8
3	13,0	19,3	9,2	4,3	7,8	5,9	0,6	0,8	0,7	0,8	0,8	0,7	0,85
4	7,3	14,2	7,0	2,1	23,2	4,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,9	0,85
5	9,2	7,3	1,1	0,75	14,5	28,0	0,8	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	0,85
6	4,0	13,5	7,2	3,0	9,8	19,3	0,7	0,7	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8
7	17,5	9,2	3,0	2,2	7,3	8,4	0,6	0,6	0,7	0,6	0,8	0,7	0,8
8	3,5	7,1	5,3	2,3	6,1	19,5	0,8	0,7	0,8	0,7	0,6	0,6	0,8
9	8,4	21,3	7,5	4,0	14,6	3,4	0,7	0,6	0,8	0,8	0,6	0,7	0,8
10	11,6	25,3	3,6	0,75	9,3	2,2	0,8	0,7	0,7	0,8	0,6	0,6	0,85
11	10,3	16,1	7,4	3,1	4,9	9,5	0,7	0,7	0,8	0,6	0,6	0,8	0,85
12	17,1	6,3	0,75	0,75	5,7	20,4	0,8	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,85
13	4,0	9,3	2,8	1,7	17,1	14,0	0,7	0,8	0,6	0,7	0,8	0,6	0,8
14	12,8	7,3	4,1	0,8	19,3	6,5	0,8	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8
15	14,5	14,5	10,0	4,1	7,5	2,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8

3.2. Выбор автоматических выключателей

Номинальные токи автоматического выключателя и расцепителя выбирают по длительному расчетному току линии:

$$I_{н.а} \geq I_p, \quad (3.7)$$

$$I_{н.р} \geq I_p. \quad (3.8)$$

Ток срабатывания (отсечки) электромагнитного или комбинированного расцепителя ($I_{ср.р}$) проверяется по пиковому току линии $I_{пик}$:

$$I_{ср.р} \geq 1,25 I_{пик}, \quad (3.9)$$

Ток срабатывания электромагнитного расцепителя устанавливается изготовителем в зависимости от $I_{н.р}$

$$I_{ср.р} = k_{то} \cdot I_{н.р},$$

где $k_{то}$ – кратность тока отсечки.

С учетом (3.9) расчетное значение кратности тока отсечки определяется по выражению:

$$k_{то} \geq \frac{1,25 \cdot I_{пик}}{I_{н.р}}, \quad (3.10)$$

Селективность срабатывания последовательно включенных автоматических выключателей обеспечивается в тех случаях, когда их защитные характеристики не пересекаются. При отсутствии защитных характеристик каждый автомат на схеме сети по мере приближения к ИП должен иметь номинальный ток расцепителя не менее, чем на ступень выше, чем предыдущий.

Пример. Рассчитать ток и выбрать автоматический выключатель для защиты от перегрузки и токов короткого замыкания. Электроприемником является асинхронный двигатель мощностью 11 кВт, $\cos \varphi_{\text{н}} = 0,87$; $\eta_{\text{н}} = 87,5\%$; $\frac{I_{\text{п}}}{I_{\text{н}}} = 7,5$.

Решение. Определяем длительный расчетный ток

$$I_{\text{р}} = i_{\text{н}} = \frac{P}{\sqrt{3}U \cos \varphi \cdot \eta} = \frac{11}{1,73 \cdot 0,38 \cdot 0,87 \cdot 0,875} = 22 \text{ А}.$$

Выберем номинальный ток расцепителя из условия:

$$I_{\text{н.р}} \geq I_{\text{р}} \geq 22 \text{ А}.$$

Автоматический выключатель серии ВА 51-25 с $I_{\text{н.а}} = 25 \text{ А}$, $I_{\text{н.р}} = 25 \text{ А}$.

Устанавливаем невозможность срабатывания автоматического выключателя при пуске:

$$I_{\text{ср.р}} \geq 1,25 \cdot I_{\text{пик}}.$$

На электромагнитном расцепителе ток трогания установлен на $10I_{\text{н.р}}$, значит $I_{\text{ср.р}} = 250 \text{ А}$.

Максимальный кратковременный ток

$$I_{\text{пик}} = I_{\text{п}} = 22 \cdot 7,5 = 165 \text{ А};$$
$$I_{\text{ср.р}} \geq 1,25 \cdot I_{\text{пик}} = 1,25 \cdot 165 = 206,3 \text{ А}; 250 \text{ А} > 206,3 \text{ А}.$$

ЗАДАНИЕ № 3.2

Рассчитать токи электроприемников и выбрать автоматические выключатели в распределительном шкафу серии ПР8501 (рис. 3.2).

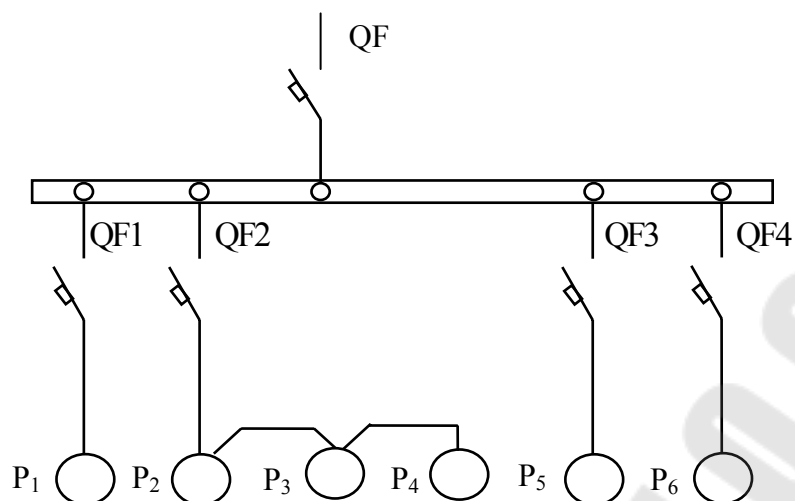


Рис. 3.2. Схема распределительной сети

Таблица 3.2

Исходные данные

№ вар.	P_1 кВт	P_2 кВт	P_3 кВт	P_4 кВт	P_5 кВт	P_6 кВт	$\cos\varphi_1$	$\cos\varphi_2$	$\cos\varphi_3$	$\cos\varphi_4$	$\cos\varphi_5$	$\cos\varphi_6$	K_c
1	16,1	14,3	7,3	2,2	21,3	9,2	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,8	0,85
2	3,8	14,0	2,7	4,0	18,5	3,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8
3	12,5	10,3	7,5	1,1	5,2	4,0	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,85
4	1,9	7,3	0,73	0,73	19,3	22	0,8	0,6	0,6	0,7	0,8	0,6	0,8
5	19,0	7,5	4,0	2,2	13,0	5,5	0,7	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,85
6	4,2	23,1	2,0	2,0	4,9	9,1	0,8	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	0,85
7	13,3	12,0	2,2	1,1	4,9	8,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,6	0,8
8	10,0	7,8	2,7	0,75	3,8	2,2	0,8	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8
9	23,0	3,0	8,3	0,3	4,8	11,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8
10	9,3	10,0	3,2	0,75	5,5	18,5	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,8
11	7,3	13,5	7,5	3,0	13,0	2,2	0,8	0,7	0,7	0,8	0,6	0,8	0,85
12	14,5	7,5	3,0	0,75	3,5	18,3	0,7	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	0,85
13	10,2	8,5	4,0	0,9	18,0	3,7	0,7	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,85
14	8,4	12,6	7,7	3,0	18,5	7,3	0,7	0,8	0,7	0,9	0,8	0,6	0,8
15	15,8	11,0	4,8	2,2	3,9	19,6	0,8	0,7	0,6	0,6	0,6	0,8	0,85

3.3. Выбор магнитных пускателей

Электромагнитный пускатель – это коммутационный аппарат, который предназначен для управления и защиты электродвигателей переменного тока.

В исполнении с тепловыми реле пускатели также защищают управляемые электродвигатели от перегрузок недопустимой продолжительности и от токов, возникающих при обрыве одной из фаз.

Номинальные токи магнитных пускателей выбирают по длительному расчетному току:

$$I_{н.мп} \geq I_p. \quad (3.11)$$

Номинальные токи тепловых реле выбирают по длительному расчетному току:

$$I_{н.т} \geq I_p. \quad (3.12)$$

Пример. Рассчитать ток и выбрать уставку теплового реле серии РТЛ магнитного пускателя ПМЛ, защищающего от перегрузки электродвигатель мощностью 5,5 кВт, $\cos \varphi_n = 0,85$, $\eta_n = 85,5\%$.

Решение. Определяем длительный расчетный ток электродвигателя

$$I_p = i_n = \frac{P_n}{\sqrt{3}U \cos \varphi \cdot \eta} = \frac{5,5}{1,73 \cdot 0,38 \cdot 0,85 \cdot 0,855} = 11,6 \text{ А.}$$

Выбираем магнитный пускатель серии ПМЛ 210004 второй величины с РТЛ-101604, $I_{н.т} = 14 \text{ А}$.

ЗАДАНИЕ № 3.3

Рассчитать ток и выбрать уставки тепловых реле магнитных пускателей для защиты электродвигателей от перегрузки.

Таблица 3.3

Технические данные электродвигателей

№ варианта	Тип электродвигателя	P_n кВт	$\cos \varphi_n$	η_n , %
1	4A71A4Y3	0,55	0,7	70,5
2	4A71B4Y3	0,75	0,73	72,0
3	4A80A4Y3	1,1	0,81	75,0
4	4A80B4Y3	1,5	0,83	77,0
5	4A90L4Y3	2,2	0,83	80,0
6	4A100S4Y3	3,0	0,83	82,0
7	4A100L4Y3	4,0	0,84	84,0
8	4A132S4Y3	7,5	0,86	87,5
9	4A132M4Y3	11,0	0,87	87,5
10	4A160S4Y3	15,0	0,88	88,5
11	4A160M4Y3	18,5	0,88	89,5

№ варианта	Тип электродвигателя	P_n кВт	$\cos\varphi_n$	η_n , %
12	4A180S4У3	22,0	0,9	90,0
13	4A180M4У3	30,0	0,89	91,0
14	4A200M4У3	37,0	0,9	91,0
15	4A200L4У3	45,0	0,90	92,0

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 4

ТЕМА: Выбор сечений проводов и кабелей по допустимому нагреву электрическим током

Краткие теоретические сведения. При протекании по проводнику (провод, кабель, шина) электрического тока происходит его нагрев, изменяющий физические свойства проводника. Чрезмерный нагрев опасен для изоляции, вызывает перегрев контактных соединений, перегорание проводника, что может привести к пожару или взрыву при неблагоприятных условиях окружающей среды.

Максимальная температура нагрева проводника, при которой изоляция его сохраняет диэлектрические свойства и обеспечивается надежная работа контактов, называется предельно допустимой, а наибольший ток, соответствующий этой температуре – длительно допустимым током по нагреву.

Величина длительно допустимого тока для проводников зависит от его материала, сечения, изоляции, условий охлаждения и т.д.

Установлена длительно допустимая температура жилы проводника – 50 ... 80°C (в зависимости от типа изоляции и напряжения). Установлена также нормативная (условная) температура окружающей среды [2, 3] (25°C – при прокладке проводников внутри и вне помещений в воздухе, 15°C – при прокладке в земле и в воде).

Длительно допустимый ток по нагреву при заданных температурных условиях (допустимой температуры нагрева жил и температуры окружающей среды по нормам) материала проводника и его сечения определяется из уравнения теплового баланса для проводника [2].

Для практических расчетов пользуются готовыми таблицами длительно допустимых токов по нагреву проводников из различных материалов при различных условиях прокладки [1].

Для выбора сечения проводника по условиям нагрева токами нагрузки сравниваются расчетный (I_p) и допустимый ($I_{доп}$) токи для про-

водника принятой марки и с учетом условий его прокладки. При этом должно соблюдаться соотношение

$$I_{\text{доп}} \geq \frac{I_p}{K_{\text{п}}}, \quad (4.1)$$

где $K_{\text{п}}$ – поправочный коэффициент, корректирующий допустимый ток на условия прокладки проводов и кабелей, зависящий от температуры земли и воздуха (табл. 4.1);

I_p – расчетный ток длительного режима работы электроприемника (электроприемников); для одиночного электроприемника за расчетный ток принимается его номинальный ток, для группы электроприемников, при количестве их до трех – ток, равный сумме номинальных токов электроприемников – расчетный ток, определяемый одним из существующих методов расчета (обычно методом упорядоченных диаграмм).

Допустимые длительные токи для проводов и кабелей, проложенных в коробах, а также в лотках пучками, должны приниматься по табл. 1.3.4 и 1.3.5 ПУЭ, как для проводов, проложенных в трубах, для кабелей – по табл. 1.3.6-1.3.8 ПУЭ, как для кабелей, проложенных в воздухе. При количестве одновременно проложенных проводов более четырех в трубах, коробах, а также в лотках пучками, токи для проводов должны приниматься по табл. 1.3.4 и 1.3.5 ПУЭ, как для проводов, проложенных открыто (в воздухе) с введением снижающих коэффициентов.

Допустимые длительные токи для проводов, проложенных в лотках, при однорядной прокладке (не в пучках) следует принимать, как для проводов, проложенных в воздухе.

Допустимые длительные токи для проводов и кабелей, прокладываемых в коробах, следует принимать по табл. 1.3.4-1.3.7 ПУЭ, как для одиночных проводов и кабелей, проложенных открыто (в воздухе), с применением снижающих коэффициентов, указанных в табл. 4.2.

Длительно допустимые токи кабелей с бумажной изоляцией, проложенные в траншее корректируются поправочными коэффициентами, учитывающими удельное сопротивление земли (табл. 4.3) и совместное количество работающих кабелей (табл. 4.4).

Таблица 4.1

Поправочные коэффициенты на токи для кабелей, неизолированных и изолированных проводов и шин в зависимости от температуры земли и воздуха

Условная температура среды, °С	Нормированная температура жил, °С	Поправочные коэффициенты на токи при расчетной температуре среды, °С											
		-5 и ниже	0	+5	+10	+15	+20	+25	+30	+35	+40	+45	+50
15	80	1,14	1,11	1,08	1,04	1,00	0,96	0,92	0,88	0,83	0,78	0,73	0,68
25	80	1,24	1,20	1,17	1,13	1,09	1,04	1,00	0,95	0,90	0,85	0,80	0,74
25	70	1,29	1,24	1,20	1,15	1,11	1,05	1,00	0,94	0,88	0,81	0,74	0,67
15	65	1,18	1,14	1,10	1,05	1,00	0,95	0,89	0,84	0,77	0,71	0,63	0,55
25	65	1,32	1,27	1,22	1,17	1,12	1,06	1,00	0,94	0,87	0,79	0,71	0,61
15	60	1,20	1,15	1,12	1,06	1,00	0,94	0,88	0,82	0,75	0,67	0,57	0,47
25	60	1,36	1,31	1,25	1,20	1,13	1,07	1,00	0,93	0,85	0,76	0,66	0,54
15	55	1,22	1,17	1,12	1,07	1,00	0,93	0,86	0,79	0,71	0,61	0,50	0,36
25	55	1,41	1,35	1,29	1,23	1,15	1,08	1,00	0,91	0,82	0,71	0,58	0,41
15	50	1,25	1,20	1,14	1,07	1,00	0,93	0,84	0,76	0,66	0,54	0,37	-
25	50	1,48	1,41	1,34	1,26	1,18	1,09	1,00	0,89	0,78	0,63	0,45	-

Таблица 4.2

**Снижающий коэффициент для проводов и кабелей,
прокладываемых в коробах**

Способ прокладки	Количество проложенных проводов и кабелей		Снижающий коэффициент для проводов и кабелей, питающих	
	одножильный	многожильный	отдельные электроприемники с коэффициентом использования до 0,7	группы электроприемников и отдельные приемники с коэффициентом использования более 0,7
Много- слойно и пучками	-	До 4	1,0	-
	2	5-6	0,85	-
	3-9	7-9	0,75	-
	10-11	10-11	0,7	-
	12-14	12-14	0,65	-
	15-18	15-18	0,6	-
Однослойно	2-4	2-4	-	0,67
	5	5	-	0,6

На период ликвидации послеаварийного режима продолжительностью не более 6 ч в сутки в течение 5 суток допускается перегрузка для кабелей: с полиэтиленовой изоляцией до 10 % номинальной нагрузки; с поливинилхлоридной - до 15 %, с бумажной - до 25 % [1].

По механической прочности минимальное сечение алюминиевых проводников должно быть не менее 2,5 мм², для медных – 1,5мм².

Выбранные по нагреву проводники должны быть согласованы с защитным аппаратом:

$$I_{\text{доп}} \geq \frac{\kappa_3 \cdot I_3}{K_{\text{п}}}, \quad (4.2)$$

где κ_3 – кратность длительно допустимого тока проводника по отношению к номинальному току;

I_3 – номинальный ток срабатывания защитного аппарата.

В сетях, не требующих защиты от перегрузки κ_3 принимают:

0,33 – для номинального тока плавкой вставки предохранителя;

0,8 – для расцепителя автоматического выключателя с регулируемой обратно зависимой от тока характеристикой.

Для проводников с поливинилхлоридной и резиновой изоляцией в сетях с защитой от перегрузки для расцепителя автоматического выключателя κ_3 принимают $1 \div 1,25$.

Таблица 4.3

Поправочный коэффициент на допустимый длительный ток для кабелей, проложенных в земле, в зависимости от удельного сопротивления земли

Характеристика земли	Удельное сопротивление, см·К/Вт	Поправочный коэффициент
Песок влажностью более 9 %, песчано-глинистая почва влажностью более 1 %	80	1,05
Нормальная почва и песок влажностью 7-9 %, песчано-глинистая почва влажностью 12-14 %	120	1,00
Песок влажностью более 4 и менее 7%, песчано-глинистая почва влажностью 8-12 %	200	0,87
Песок влажностью до 4 %, каменистая почва	300	0,75

Таблица 4.4

Поправочный коэффициент на количество работающих кабелей, лежащих рядом в земле (в трубах или без труб)

Расстояние между кабелями в свету, мм	Коэффициент при количестве кабелей					
	1	2	3	4	5	6
100	1,00	0,90	0,85	0,80	0,78	0,75
200	1,00	0,92	0,87	0,84	0,82	0,81
300	1,00	0,93	0,90	0,87	0,86	0,85

Пример 4.1 Выбрать защитный аппарат и сечение проводника для ответвления к асинхронному электродвигателю ($P_H = 3$ кВт, $\cos \varphi_{H2} = 0,83$, $\eta_{H2} = 82,5 \%$, $\frac{I_H}{I_H} = 7$). Питание выполняется проводом АПВ, проложенным в трубе в помещении с нормальной окружающей средой. Условия пуска двигателя легкие.

Решение В качестве аппарата защиты используем предохранитель.

Расчетный ток ЭД

$$I_p = i_H = \frac{3 \cdot 10^3}{\sqrt{3} \cdot 380 \cdot 0,83 \cdot 0,825} = 6,7 \text{ А.}$$

Пусковой ток ЭД

$$I_{\text{пуск}} = 6,7 \cdot 7 = 46,9 \text{ А.}$$

Определяем ток плавкой вставки предохранителя:

$$I_{\text{в}} = 46,9 / 2,5 = 18,8 \text{ А.}$$

Выбираем предохранитель НПН-2-63 $I_{\text{пр}} = 63 \text{ А}$, $I_{\text{в}} = 20 \text{ А}$.

Сечение проводника определяем по (4.1) $I_{\text{доп}} \geq 6,7 \text{ А}$.

Выбираем пятижильный провод АПВ (5х2,5), $I_{\text{доп}} = 16 \text{ А}$.

Проверяем по выражению (4.2), соответствует ли провод аппарату защиты, если не требуется защита от перегрузки.

$$I_{\text{доп}} \geq \frac{0,33 \cdot 20}{1} = 6,6 \text{ А.}$$

Пример 4.2 Группа электроприемников питается по радиальной линии трехфазной сети напряжением 380В. Линия прокладывается в помещении кабелем АВВГ при температуре +30°C. Расчетный ток линии 75А, пиковый ток группы – 338А. Определить сечение проводника, питающего группу электроприемников.

Решение По расчетному току выбираем автоматический выключатель ВА 51-31 $I_{\text{в}} = 100 \text{ А}$, $I_{\text{пр}} = 80 \text{ А}$.

По табл. 4.1 в зависимости от нормированной (условной) температуры среды (+25°C), нормированной температуры жил (+65°C) и фактической (расчетной) температуры среды (+30°C) значение поправочного коэффициента составляет 0,94.

Тогда условие выбора сечения провода $I_{\text{доп}} \geq 75 / 0,94 = 80 \text{ А}$.

По табл. 1.3.5 [1] при условии прокладки пяти одножильных кабелей находим ближайшее большее или равное значение допустимого тока – 105 А и соответствующее ему сечение токопроводящей жилы – 25 мм².

Окончательно для питания принимается 5 одножильных кабелей сечением 25 мм² - АВВГ 5(1х25).

Согласовываем с защитным аппаратом:

$$I_{\text{доп}} \geq \frac{1,25 \cdot 80}{0,94} = 106,4 \text{ А.}$$

Условие не выполняется. Соответственно принимаем кабель большего сечения АВВГ 5 (1х35) $I_{\text{доп}} = 130 \text{ А}$.

ЗАДАНИЕ № 4.1

Выбрать сечения жил проводов и кабелей по допустимому нагреву электрическим током. В табл. 4.5 для каждого варианта задания (графа 1) приведены следующие исходные данные: графа 2 – основные технические данные электроприемника (p_n ; U_n ; η_n ; $\cos\varphi_n$; $PВ$), создающего электрическую нагрузку на проводник или конкретное значение величины расчетной нагрузки проводников от группы электроприемников; графа 3 – расчетная температура окружающей среды (воздух, земля), в которой прокладываются проводники; графа 4 – предполагаемая марка провода (кабеля), для которого необходимо выбрать сечение; графа 5 – предполагаемый способ прокладки проводов (кабелей); графа 6 – нормированная (максимальная) температура жил провода (кабеля), исходя из которой приводятся длительно допустимые токовые нагрузки.

Таблица 4.5

Вариант	Данные электроприемников					Температура окружающего воздуха, земли, °С	Марка провода, кабеля	Способ прокладки проводников	Нормированная температура жил провода, кабеля, °С
	$P_{н}$, кВт	$U_{н}$, В	$\eta_{н}$, %	$\cos\varphi$	$ПВ\%$				
	или расчетная нагрузка проводников								
1	0,75	380	73	0,76	100	20	АПВ	в металлической трубе 3 провода	65
2	7,5	380	87,5	0,86	100	30	АПРТО	в пластмассовой трубе четырёхпроводной сети	65
3	5,5	380	85	0,7	50	25	АППВС	под штукатуркой	65
4	62 А на напряжение до 1 кВ					35	АВВГ	на стене скобами	65
5	30	380	92	0,87	100	25	АПВ	в пластмассовой трубе	65
6	100	380	93,5	0,91	100	30	АВВГ	открыто по стене	65
7	1,5	380	78	0,75	60	15	АПВ	в трубе	65
8	46 А на напряжение 10 кВ					10	АНРГ	в коробе, при прокладке 4 кабелей	65
9	112 А на напряжение до 1 кВ					20	ААШв	в земле, в траншее	80
10	2,2	380	80,5	0,82	40	30	АПВ	в трубе	65
11	45	380	92,5	0,89	100	20	АВВГ	в кабельном канале	65
12	1,1	220	-	0,75	100	25	АПВ	в канале плиты перекрытия, двухпроводная сеть	65
13	31 А на напряжение до 1 кВ					15	ААШв	в кабельном канале	80
14	4	380	82	0,81	100	25	АПВ	в металлорукаве четыре провода	65
15	3	380	81	0,76	25	35	ААШв	в канале, пучком при общем количестве проводов 10	65

Продолжение табл. 4.5

Вариант	Данные электроприемников					Температура окружающего воздуха, земли, °С	Марка провода, кабеля	Способ прокладки проводников	Нормированная температура жил провода, кабеля, °С
	$P_{н}$, кВт	$U_{н}$, В	$\eta_{н}$, %	$\cos\varphi$	$ПВ\%$				
16	22 А на напряжение до 1 кВ					30	АПВ	в пластмассовой трубе, пять проводов	65
17	90	380	94	0,89	100	20	ААШв	в земле, в траншее	80
18	11	380	90	0,85	100	25	АПВ	в металлической трубе, четырехпроводная сеть	65
19	15	380	90	0,89	100	30	АПРТО	в металлической трубе, четырехпроводная сеть	65
20	86 А на напряжение до 1 кВ					20	АВВГ	скобами по строительным конструкциям	65

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 5

ТЕМА: Выбор числа и мощности силовых трансформаторов потребительских ТП 6-10/0,4 кВ

Краткие теоретические сведения

Выбор числа и мощности силовых трансформаторов на потребительских подстанциях 6-10/0,4 кВ определяется величиной и характером электрических нагрузок, требуемой надежностью электроснабжения, территориальным размещением нагрузок и перспективным их изменением и выполняется при необходимости достаточного обоснования на основании технико-экономических расчетов.

Под экономическим режимом работы трансформаторов понимается режим, который обеспечивает минимальные потери мощности в трансформаторах. В данном случае решается задача выбора оптимального количества работающих трансформаторов.

Такие ТП могут быть экономичны и в плане максимального приближения напряжения 6-10 кВ к электроприемникам, уменьшая протяженность сетей до 1 кВ за счет децентрализации трансформирования электрической энергии. В этом случае вопрос решается в пользу применения двух однострансформаторных по сравнению с одной двухтрансформаторной подстанцией.

Электроснабжение населенного пункта, микрорайона города, цеха, группы цехов или всего предприятия может быть обеспечено от одной или нескольких ТП. Целесообразность сооружения одно- или двухтрансформаторных подстанций определяется в результате технико-экономического сравнения нескольких вариантов системы электроснабжения. Критерием выбора варианта является минимум приведенных затрат на сооружение системы электроснабжения. Сравнимые варианты должны обеспечивать требуемый уровень надежности электроснабжения.

В системах электроснабжения промышленных предприятий наибольшее применение нашли следующие единичные мощности трансформаторов: 630, 1000, 1600 кВ·А, в электрических сетях городов - 400, 630 кВ·А. Практика проектирования и эксплуатации показала необходимость применения однотипных трансформаторов одинаковой мощности, так как разнообразие их создает неудобства в обслуживании и вызывает дополнительные затраты на ремонт.

В общем случае выбор мощности трансформаторов производится на основании следующих основных исходных данных: расчетной

нагрузки объекта электроснабжения, продолжительности максимума нагрузки, темпов роста нагрузок, стоимости электроэнергии, нагрузочной способности трансформаторов и их экономической загрузки.

Основным критерием выбора единичной мощности трансформаторов при технико-экономическом сравнении вариантов является, как и при выборе количества трансформаторов, минимум приведенных затрат.

Ориентировочно выбор единичной мощности трансформаторов может выполняться по удельной плотности расчетной нагрузки ($\text{кВ}\cdot\text{А}/\text{м}^2$) и полной расчетной нагрузке объекта ($\text{кВ}\cdot\text{А}$). При удельной плотности нагрузки до $0,2 \text{кВ}\cdot\text{А}/\text{м}^2$ и суммарной нагрузке до $3000 \text{кВ}\cdot\text{А}$ целесообразно применять трансформаторы 400; 630; 1000 $\text{кВ}\cdot\text{А}$ с вторичным напряжением 0,4/0,23 кВ. При удельной плотности и суммарной нагрузке выше указанных значений более экономичны трансформаторы мощностью 1600 и 2500 $\text{кВ}\cdot\text{А}$.

Однако эти рекомендации не являются достаточно обоснованными вследствие быстроменяющихся цен на электрооборудование и, в частности, ТП.

В проектной практике трансформаторы ТП часто выбирают по расчетной нагрузке объекта и рекомендуемым коэффициентам экономической загрузки трансформаторов ($B_{зэ} = S_p / S_{н.т}$), в соответствии с данными табл. 5.1.

Таблица 5.1

Рекомендуемые коэффициенты загрузки трансформаторов цеховых ТП

Коэффициент загрузки трансформатора	Вид ТП и характер нагрузки
0,65 ... 0,7	Двухтрансформаторные ТП с преобладающей нагрузкой I категории
0,7 ... 0,8	Однотрансформаторные ТП с преобладающей нагрузкой II категории при наличии взаимного резервирования по перемычкам с другими подстанциями на вторичном напряжении
0,9 ... 0,95	ТП с нагрузкой III категории или с преобладающей нагрузкой II категории при возможности использования складского резерва трансформаторов

При выборе мощности трансформаторов важным является правильный учет их нагрузочной способности, под которой понимается совокупность допустимых нагрузок, систематических и аварийных перегрузок из расчета теплового износа изоляции трансформатора.

Если не учитывать нагрузочную способность трансформаторов, то можно необоснованно завысить их номинальную мощность, что экономически нецелесообразно.

На значительном большинстве подстанций нагрузка трансформаторов изменяется и в течение продолжительного времени остается ниже номинальной. Значительная часть трансформаторов выбирается с учетом послеаварийного режима, и поэтому в нормальном режиме они остаются длительное время недогруженными. Кроме того, силовые трансформаторы рассчитываются на работу при допустимой температуре окружающей среды, равной $+40^{\circ}\text{C}$. В действительности они работают в обычных условиях при температуре среды до $20 \dots 30^{\circ}\text{C}$. Следовательно, силовой трансформатор в определенное время может быть перегружен с учетом рассмотренных выше обстоятельств без всякого ущерба для установленного ему срока службы ($20 \dots 25^{\circ}$ лет).

На стадии проектирования подстанций можно использовать типовые графики нагрузок или в соответствии с рекомендациями, также предлагаемыми в [5] выбирать мощность трансформаторов по условиям аварийных перегрузок.

Тогда для подстанций, на которых возможна аварийная перегрузка трансформаторов (двухтрансформаторные, однотрансформаторные с резервными связями по вторичной стороне), если известна расчетная нагрузка объекта S_p и коэффициент допустимой аварийной перегрузки $K_{з.ав}$, номинальная мощность трансформатора определяется, как:

$$S_{н.т} = \frac{S_p}{K_{з.ав}}. \quad (5.1)$$

Следует также отметить, что нагрузка трансформатора свыше его номинальной мощности допускается только при исправной и полностью включенной системе охлаждения трансформатора.

Что касается типовых графиков, то в настоящее время они разработаны для ограниченного количества узлов нагрузок.

Так как выбор количества и мощности трансформаторов, в особенности потребительских подстанций 6-10/0,4-0,23 кВ, определяется часто в основном экономическим фактором, то существенным при этом является учет компенсации реактивной мощности в электрических сетях потребителя. Компенсируя реактивную мощность в сетях до 1 кВ, можно уменьшить количество ТП 10/0,4 и их номинальную мощность. Особенно это существенно для промышленных потреби-

лей, в сетях до 1 кВ которых приходится компенсировать значительные величины реактивных нагрузок. Существующая методика по компенсации реактивной мощности в электрических сетях промышленных предприятий и предполагает выбор мощности компенсирующих устройств с одновременным выбором количества трансформаторов подстанций и их мощности [4].

Выбор мощности силовых трансформаторов может быть выполнен следующим образом:

в сетях промышленных предприятий:

а) единичную мощность трансформаторов необходимо выбирать в соответствии с рекомендациями удельной плотности расчетной нагрузки и полной расчетной нагрузки объекта;

б) количество трансформаторов подстанции и их номинальную мощность следует выбирать в соответствии с указаниями по проектированию компенсации реактивной мощности в электрических сетях промышленных предприятий [4];

в) выбор мощности трансформаторов должен осуществляться с учетом рекомендуемых коэффициентов загрузки и допустимых аварийных перегрузок трансформаторов;

г) при наличии типовых графиков нагрузки выбор следует вести в соответствии с ГОСТ 14209-85 с учетом компенсации реактивной мощности в сетях до 1 кВ;

в городских электрических сетях:

а) имея в наличии типовые графики нагрузки подстанции, выбор мощности трансформаторов следует выполнять в соответствии с ГОСТ 14209-85;

б) зная вид нагрузки подстанции, при отсутствии типовых графиков ее, выбор целесообразно выполнять в соответствии с методическими указаниями института "Белэнергосетьпроект".

Пример. Выбрать количество и мощность трансформатора цеховой ТП по следующим исходным данным: $P_p = 250$ кВт, $Q_p = 270$ квар; категория электроприемников цеха по степени надежности электроснабжения – 3.

Решение. Полная расчетная мощность цеха

$$S_p = \sqrt{P_p^2 + Q_p^2} = \sqrt{250^2 + 270^2} = 368 \text{ кВ} \cdot \text{А}.$$

По расчетной мощности (368 кВ·А) и требуемому уровню надежности электроснабжения (3 категория электроприемников) можно принять однитрансформаторную подстанцию с мощностью трансформатора $S_{нт} = 400 \text{ кВ} \cdot \text{А}$.

Коэффициент загрузки трансформатора составит

$$K_3 = \frac{S_{нт}}{S_p} = \frac{368}{400} = 0,92,$$

что удовлетворяет соответствующим требованиям (табл. 5.1).

ЗАДАНИЕ № 5.1

1. Выполнить выбор количества и мощности силовых трансформаторов цеховой комплектной трансформаторной подстанции (КТП) по исходным данным, приведенным в табл. 5.2. Вариант задания указывается преподавателем. При выборе двухтрансформаторной подстанции для питания электроприемников 1 и 2 категории по надежности электроснабжения считать, что допустимая аварийная перегрузка составляет $1,5 \cdot S_{нт}$.

2. Составить принципиальную электрическую схему выбранной КТП.

Таблица 5.2

Исходные данные

№ варианта	P_p , кВт	Q_p , квар	Категория электроприемников по надежности электроснабжения
1	570,3	481	I
2	295	279	II
3	354	301,5	III
4	336	370	II
5	213,6	206	II
6	189	171	III
7	204	198,5	III
8	470	401	I
9	625	603	I
10	349	297	II
11	727	681,5	II
12	370,5	346,1	III
13	493	471,6	II
14	189,5	161,3	II
15	370	319,5	III

ЛИТЕРАТУРА

1. Правила устройства электроустановок / Минэнерго СССР. – 6-е изд., перераб. и доп. – М.: Энергоатомиздат, 1985. – 640 с.
2. Радкевич В.Н. Проектирование систем электроснабжения. Учебник для учащихся электротехнических специальностей средних специальных учебных заведений. – Минск, НПООО, "ПИОН", 2001.
3. Инструктивные и информационные материалы по проектированию электроустановок № 7-8 РТМ 36.18.32.4.-92 Москва, ВНИПИ Тяжпромэлектропроект.
4. Неклепаев Б.Н., Крючков И.П. Электрическая часть электростанций и подстанций: Справочные материалы для курсового и дипломного проектирования: Учеб. пособие для вузов. – 4-е изд., перераб. и доп. – М.: Энергоатомиздат, 1989. – 608 с.: ил.
5. Справочник по проектированию электроснабжения/ Под ред. Ю.Г. Барыбина и др. – М.: Энергоатомиздат, 1990. – 576 с.

СОДЕРЖАНИЕ

ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 1. Расчет электрических нагрузок в электроустановках напряжением до 1 кВ методом упорядоченных диаграмм	3
ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 2. Определение расчетных электрических нагрузок упрощенными методами	11
ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 3. Защита электрических сетей и электроприемников напряжением до 1 кВ	17
ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 4. Выбор сечений проводов и кабелей по допустимому нагреву электрическим током	25
ПРАКТИЧЕСКОЕ ЗАНЯТИЕ № 5. Выбор числа и мощности силовых трансформаторов потребительских ТП 6-10/0,4 кВ	35
Литература	40

ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

Практикум

**по одноименному курсу
для студентов специальности 1-43 01 05
«Промышленная теплоэнергетика»
дневной и заочной форм обучения**

Авторы-составители: **Алферова** Тамара Викторовна
Бахмутская Валентина Владимировна

Подписано в печать 18.10.06.

Формат 60x84/16. Бумага офсетная. Гарнитура Таймс.

Цифровая печать. Усл. печ. л. 2,44. Уч. - изд. л. 2,56.

Изд. № 03.

E-mail: ic@gstu.gomel.by

<http://www.gstu.gomel.by>

Отпечатано на МФУ XEROX WorkCentre 35 DADF
с макета оригинала авторского для внутреннего использования.
Учреждение образования «Гомельский государственный технический
университет имени П.О. Сухого».
246746, г. Гомель, пр. Октября, 48, т. 47-71-64.