

Как же рассчитать технологические потери электрической энергии.

Технологические потери электрической энергии рассчитываются за базовый год в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям на праве собственности или на ином законном основании, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 326.

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.02.2010)
Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям

Зарегистрировано в Минюсте РФ 12 февраля 2009 г. N 13314

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПРИКАЗ
от 30 декабря 2008 г. N 326

Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям
Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36)

КонсультантПлюс: примечание.
Постановлением Правительства РФ от 22.12.2009 N 1059 пункт 4.2.4 признан утратившим силу. Содержание пункта 4.2.4 старой редакции Приказа соответствует пункту 4.5.4 новой редакции.

В соответствии с пунктом 4.2.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации 2008, N 22, ст. 2677; N 42, ст. 4928; N 46, ст. 5337), приказываю:

1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям.
2. Признать утратившим силу:
приказ Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 4 октября 2005 г. N 267 "Об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям" (зарегистрирован в Минюсте России 28 октября 2005 г. N 7122).

Министр
С.И.ЦМАТКО

Утверждена
приказом Минэнерго России
от 30 декабря 2008 г. N 326

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36)

1. Общие положения

1. Настоящая Инструкция разработана в целях организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии и их

снижения в электрических сетях организаций, осуществляющих услуги по передаче электроэнергии, в том числе территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), федеральной сетевой компании (далее - ФСК) и магистральных сетевых компаний (далее - МСК).

2. Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на регулируемый период рассчитываются как в целом, так и с разбивкой по уровням напряжения:

- на Высоком напряжении - 110 кВ и выше (ВН);
- на среднем первом напряжении - 27,5 - 60 кВ (СН1);
- на среднем втором напряжении - 1 - 20 кВ (СН2);
- на низком напряжении - 0,4 кВ и ниже (НН).

2.1. Величины поэтапного снижения технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитываются на основании данных о фактических потерях электрической энергии за базовый период, полученных на основании показаний приборов учета.
(п. 2.1 введен Приказом Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36)

2.2. Структура технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям

3. Технологические потери электроэнергии (далее - ТПЭ) при ее передаче по электрическим сетям ТСО, ФСК и МСК включают в себя технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций и потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии. Объем (количество) технологических потерь электроэнергии в целях определения норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитывается в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде (приложение 1 к настоящей Инструкции).

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 2 из 72

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 3 из 72

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

Инструкция разработана в целях организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии и их снижения в электрических сетях организаций, осуществляющих услуги по передаче электроэнергии, в том числе территориальных сетевых организаций, федеральной сетевой компании и магистральных сетевых компаний.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на регулируемый период рассчитываются как в целом, так и с разбивкой по уровням напряжения:

- на высоком напряжении - 110 кВ и выше (ВН);
- на среднем первом напряжении - 27,5 - 60 кВ (СН I);
- на среднем втором напряжении - 1 - 20 кВ (СН II);
- на низком напряжении - 0,4 кВ и ниже (НН).

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

Технологические потери электроэнергии (далее - ТПЭ) при ее передаче по электрическим сетям ТСО, ФСК и МСК включают в себя технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленных физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования, с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций и потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии. Объем (количество) технологических потерь электроэнергии в целях определения норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитывается в соответствии с Методикой расчета технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в базовом периоде (приложение 1 к настоящей Инструкции).

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Технические потери электроэнергии в электрических сетях, возникающие при ее передаче по электрическим сетям, состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки), - условно-постоянных потерь, и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки), - нагрузочных (переменных) потерь.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям рассчитываются за базовый (отчетный год, предшествующий году расчета) и на регулируемый периоды (год) по фактическим и прогнозным показателям баланса электроэнергии.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО, ФСК и МСК рассчитываются отдельно по составляющим: условно-постоянные, нагрузочные и потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета.

Расчет технологических потерь электроэнергии для предприятий за базовый период должен выполняться в соответствии с настоящей Инструкцией.

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326) РАСЧЕТ НОРМАТИВА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ до 2017 года

Приказ 326 Минэнерго нормативы потерь ээ.rtf [Режим ограниченной функциональности] - Microsoft Word

КонсультантПлюс
www.consultant.ru
Страница 3 из 73

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
Дата издания: 01.02.2010
Дата обновления: 22.11.2016
"ОТ" организации в Министерстве энергетики Российской Федерации.

10. Условно-постоянные потери электроэнергии на регулируемый период принимаются по результатам их расчетов за базовый период и корректируются в соответствии с изменением состава оборудования на регулируемый период.

11. Нагруженные потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО на регулируемый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{дп} = \Delta W_{дл} \cdot \left(\frac{W_{осг}}{W_{осб}} \right)^2, \quad (1) \text{ (пример регулируемый год - 2020; базовый год - 2018)}$$

где $\Delta W_{дл}$, $\Delta W_{дп}$ - нагруженные потери электроэнергии за базовый и на регулируемый периоды соответственно;
 $W_{осг}$, $W_{осб}$ - отпуск электроэнергии в сеть в базовом и регулируемом периодах соответственно.
 В случае принятия на обслуживание сетевого оборудования в регулируемый период, на учетном при расчете нагруженных потерь базового периода, нагруженные потери электроэнергии в таком оборудовании на регулируемый период рассчитываются дополнительно. В случае демонтажа сетевого оборудования в регулируемом периоде, указанного при расчете нагруженных потерь базового периода, нагруженные потери в таком оборудовании на регулируемый период исключаются из расчетов.

12. Нагруженные потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ФСК и МСК на регулируемый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{дп} = \Delta W_{дл} \cdot \left(\frac{W_{мз}}{W_{мб}} \right)^2, \quad (2)$$

где $W_{мз}$, $W_{мб}$ - отпуск электроэнергии из сети в базовом и регулируемом периодах соответственно.

13. Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, на регулируемый период для ТСО определяются:

$$\Delta W_{мгп} = \frac{\Delta W_{мгп.н} \cdot W_{осг}}{100}, \quad (3)$$

где $\Delta W_{мгп.н}$ - потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, за базовый период в относительных единицах (Методика расчета приведена в приложении 1 к настоящей Инструкции).

14. Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, на регулируемый период для ФСК и МСК определяются:

$$\Delta W_{мгп} = \frac{\Delta W_{мгп.н} \cdot W_{мз}}{100}, \quad (4)$$

15. Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ТСО, ФСК и МСК по абсолютной величине ($\Delta W_{тос}$) на регулируемый период определяются:

$$\Delta W_{тос} = \Delta W_{дп} + \Delta W_{дл} + \Delta W_{мгп}, \quad (5)$$

где $\Delta W_{дп}$ - условно-постоянные потери электроэнергии на регулируемый период.

КонсультантПлюс
www.consultant.ru
Страница 5 из 73

КонсультантПлюс
www.consultant.ru
Страница 4 из 73

16. Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (далее - НТПЭ) определяется в процентах от электрической сети в целом и рассчитывается по формуле:

$$\Delta W_{нТПЭ} = \frac{\Delta W_{тос}}{W_{осг}} \cdot 100, \quad (6) \text{ (с 2017 года нормативы потерь устанавливаются Минэнерго по методике сравнительного анализа, ПРИКАЗ от 26 сентября 2017 г. N 887);}$$

КонсультантПлюс
www.consultant.ru
Страница 6 из 73

Страница: 6 из 73 | Число слов: 33 090 | русский

RU 20:16 13.03.2020

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

Определение технологических потерь электроэнергии в электрических сетях ТСО в целом и по уровням напряжения осуществляется в следующем порядке:

В базовом периоде:

определяется на каждом уровне напряжения сети отпуск электроэнергии в сеть (с учетом приема электроэнергии из сети смежного напряжения) (БАЛАНС ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ);

определяются условно-постоянные потери электроэнергии в целом и по уровням напряжения;

определяются нагрузочные потери электроэнергии в целом и по уровням напряжения;

определяются потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, в целом и по уровням напряжения.

В регулируемом периоде:

определяется на каждом уровне напряжения сети прогнозное значение отпуска электроэнергии в сеть (с учетом приема электроэнергии из сети смежного напряжения);

нагрузочные потери электроэнергии по уровням напряжения;

нагрузочные потери электроэнергии в целом определяются как сумма нагрузочных потерь электроэнергии по уровням напряжения;

условно-постоянные потери электроэнергии;

потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии,;

технологические потери электроэнергии определяются в соответствии в целом и по уровням напряжения.

$$\Delta W_{\text{птэ.р}} = \Delta W_{\text{у.л.р}} + \Delta W_{\text{н.р.}} + \Delta W_{\text{погр.р}}$$

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Условно-постоянные потери включают:

- потери на холостой ход силовых трансформаторов (автотрансформаторов);
- потери на корону в воздушных линиях (далее - ВЛ) 110 кВ и выше;
- потери в синхронных компенсаторах, батареях статических конденсаторов, статических тиристорных компенсаторах, шунтирующих реакторах (далее - ШР);
- потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (далее - СППС);
- потери в системе учета электроэнергии (трансформаторах тока (далее - ТТ), трансформаторах напряжения (далее - ТН), счетчиках и соединительных проводах);
- потери в вентильных разрядниках, ограничителях перенапряжений;
- потери в устройствах присоединений высокочастотной связи (далее - ВЧ связи);
- потери в изоляции кабелей;
- потери от токов утечки по изоляторам ВЛ;
- расход электроэнергии на собственные нужды (далее - СН) подстанций (далее - ПС);**
- расход электроэнергии на плавку гололеда.

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

НОМЕНКЛАТУРА ЭЛЕМЕНТОВ РАСХОДА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ПОДСТАНЦИЙ

Номенклатура включает расход электроэнергии на следующие цели:

- охлаждение трансформаторов и автотрансформаторов;
- обогрев, освещение и вентиляцию помещений (ОПУ, ЗРУ, ОВБ аккумуляторной, компрессорной, насосной пожаротушения, здание вспомогательных устройств синхронных компенсаторов, проходной);
- освещение территории;
- зарядно-подзарядные устройства аккумуляторных батарей;
- питание оперативных цепей и цепей управления (на подстанциях с переменным оперативным током);
- обогрев ячеек КРУН (с аппаратурой релейной защиты и автоматики, счетчиками или выключателями) и релейных шкафов наружной установки;
- обогрев приводов и баков масляных выключателей;
- обогрев приводов отделителей и короткозамыкателей;
- обогрев приводов и маслобаков переключающих устройств РПН;
- обогрев электродвигательных приводов разъединителей;
- обогрев электросчетчиков в неотапливаемых помещениях;
- обогрев агрегатных шкафов и шкафов управления воздушных выключателей;
- питание компрессоров;
- обогрев воздухохранилищ;
- вспомогательные устройства синхронных компенсаторов (масляные, циркуляционные и дренажные насосы, задвижки, автоматика);
- электропитание аппаратуры связи и телемеханики;
- небольшие по объему ремонтные работы, выполняемые в процессе эксплуатации;
- прочие: дренажные насосные, устройства РПН, дистилляторы, мелкие станки и приспособления и т.д.

К расходу электроэнергии на собственные нужды подстанций относится также расход электроэнергии на электроприемники, наличие которых обусловлено спецификой эксплуатации оборудования подстанций: кондиционирование помещения щита управления (жаркая климатическая зона), обогрев дорожек к оборудованию на открытой части подстанции (в районах с обильными снегопадами) и т.п.

В состав электроприемников собственных нужд подстанций не должны включаться потребители электроэнергии на хозяйственные нужды.

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

Нагрузочные потери электроэнергии включают в себя потери в:

воздушных и кабельных линиях;
трансформаторах (автотрансформаторах);
шинопроводах;
токоограничивающих реакторах.

Нагрузочные потери электроэнергии в каждом элементе электрических сетей могут быть рассчитаны одним из двух методов в зависимости от информационной обеспеченности (методы представлены в порядке понижения точности получаемых результатов расчета):

- 1) оперативных расчетов; (в случае если есть график нагрузки)
- 2) средних нагрузок. (для элементов сети)

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326) потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии

Приказ 326 Минэнерго норматив потерь ээ.ttf [Режим ограниченной функциональности] - Microsoft Word

Файл Главная Вставка Разметка страницы Ссылки Рассылки Рецензирование Вид

Режим Веб-документ Структура Черновики
Разметка страниц

Линейка
Сетка
Область навигации
Показать

Масштаб 100%
По ширине страницы
Масштаб

Одна страница
Две страницы
Новое окно
Упорядочить все
Разделить все

Рядом
Синхронная прокрутка
Восстановить расположение окна
Окно

Перейти в другое окно
Макросы
Макросы

27 28 29 30 31 32 33 34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47 48 49 50 51 52 53 54 55 56 57 58 59 60 61 62 63 64 65 66 67 68 69 70 71 72 73 74 75 76 77 78 79 80 81 82 83 84 85 86 87 88 89 90 91 92 93 94 95 96 97 98 99 100

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.02.2010)
ООО «КонсультантПлюс»
ООО «КонсультантПлюс» в Министерстве энергетики Российской Федерации.

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

Порядок расчета потерь, обусловленных допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии

Абсолютные потери электроэнергии (тыс. кВт·ч), обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии ($\Delta W_{\text{упр.с}}$), определяются как предельное значение величины допустимого небаланса электроэнергии в целом по электрической сети с учетом данных за базовый период по формуле:

$$\Delta W_{\text{упр.с}} = 0,01 \cdot \sqrt{\sum_{i=1}^n \delta_i^2 \cdot W_i^2 + \sum_{j=1}^m \delta_j^2 \cdot W_j^2 + \frac{\delta_k^2}{K_3} \cdot W_3^2 + \frac{\delta_{k_1}^2}{K_1} \cdot W_1^2} \quad (54)$$

где δ_i (δ_j) - погрешности измерительного канала принятой (отданной) активной электроэнергии по электрической сети, %;

W_i (W_j) - прием (отдача) электроэнергии, зафиксированные измерительными каналами активной электроэнергии по электрической сети, тыс. кВт·ч;

n - количество точек учета, фиксирующих прием электроэнергии, шт.;

m - количество точек учета, фиксирующих отдачу электроэнергии, в том числе крупными потребителями, шт.;

K_3 - количество точек учета трехфазных потребителей (за минусом учетных в "м"), шт.;

K_1 - количество точек учета однофазных потребителей (за минусом учетных в "м"), шт.;

W_3 - потребление электроэнергии трехфазными потребителями (за минусом учетных в "м"), тыс. кВт·ч;

W_1 - потребление электроэнергии однофазными потребителями (за минусом учетных в "м"), тыс. кВт·ч;

Относительные потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, для ТСО в базовом периоде равны:

$$\Delta W_{\text{упр.с}} \%, \text{ } = \frac{W_{\text{упр.с}}}{W_{\text{вс.с}}} \cdot 100 \quad (55)$$

где $W_{\text{вс.с}}$ - отлуск электроэнергии в сеть в целом по электрической сети за базовый период.

Относительные потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии, для ФСК и МЭС в базовом периоде равны:

$$\Delta W_{\text{упр.с}} \%, \text{ } = \frac{W_{\text{упр.с}}}{W_{\text{вс.н}}} \cdot 100 \quad (56)$$

где $W_{\text{вс.н}}$ - отлуск электроэнергии из сети в целом по электрической сети за базовый период.

Погрешность измерительного канала активной электроэнергии определяется по формуле:

$$\delta = \pm 1,1 \cdot \sqrt{\delta_{\text{м}}^2 + \delta_{\text{т}}^2 + \delta_{\text{н}}^2} \quad (57)$$

где $\delta_{\text{м}}$, $\delta_{\text{т}}$, $\delta_{\text{н}}$ - основные допустимые погрешности счетчиков, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения при нормальных условиях (принимается по значению классов точности), %;

$\delta_{\text{н}}$ - предел допустимых потерь напряжения в линиях присоединения счетчиков к ТН, %;

Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета электроэнергии,

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.02.2010)
ООО «КонсультантПлюс»
ООО «КонсультантПлюс» в Министерстве энергетики Российской Федерации.

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

по уровням напряжения распределяются пропорционально отлуску в сеть по уровням напряжения как в базовом, так и в регулируемом периоде.

В случае если в базовом году технологические потери электроэнергии превышают фактические (отчетные) потери электроэнергии, то в регулируемом году потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета, принимаются равными нулю.

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 33 из 73

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 34 из 73

Страница: 34 из 73 Число слов: 33 090 русский

20:31
13.03.2020

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРGETИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Приказ 326 Минэнерго норматив потерь э.э.гф [Режим ограниченной функциональности] - Microsoft Word

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.02.2010)
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
дата сохранения: 22.11.2016

Приложение 1
к Инструкции по организации
в Министерстве энергетики
Российской Федерации
работы по расчету
и обоснованию нормативов
технологических потерь
электроэнергии при ее передаче
по электрическим сетям

**МЕТОДИКА
РАСЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ В БАЗОВОМ ПЕРИОДЕ**

**Методы расчета условно-постоянных потерь
(не зависящих от нагрузки) (расчет проводится в программном комплексе «РТП – 3»)**

- Условно-постоянные потери возникают:
 - потери на холостой ход силовых трансформаторов (автотрансформаторов);
 - потери на корону в воздушных линиях (далее - ВЛ) 110 кВ и выше;
 - потери в силовых компенсаторах, батареях статических конденсаторов, статических тиристорных компенсаторах, шунтирующих реакторах (далее - ШР);
 - потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (далее - СПУ);
 - потери в системе учета электроэнергии (трансформатора тока (далее - ТТ), трансформатора напряжения (далее - ТН), счетчиках и соединительных проводах);
 - потери в вентиляционных устройствах, ограничителях перенапряжения;
 - потери в изоляции кабелей;
 - потери от тока утечки по изоляторам ВЛ;
 - расход электроэнергии на собственные нужды (далее - СН) подстанций (далее - ПС);
 - расход электроэнергии на плаву голотода.
- Потери электроэнергии холостого хода (далее - ХХ) в силовом трансформаторе (автотрансформаторе) определяются на основе приведенных в паспортных данных оборудования потерь мощности холостого хода ΔP_0 , по формуле:

$$\Delta W_0 = \Delta P_0 \cdot \sum_{i=1}^n T_i \cdot \left(\frac{U_i}{U_{ном}} \right)^2 \cdot \beta_{0i} \cdot \beta_{0i} \cdot \beta_{0i} \quad (1)$$

где β_{0i} - коэффициент максимальной нагрузки СК в базовом периоде;

ΔP_0 - потери мощности в режиме номинальной загрузки СК в соответствии с паспортными данными ВЛ;

Допускается определять потери в СК (индуктивный компенсатор) на основе данных таблицы 2.
- Потери электроэнергии в ШР определяются по формуле (1) на основе приведенных в паспортных данных оборудования потерь мощности ΔP_0 . Допускается определять потери в ШР на основе данных таблицы 1. Потери электроэнергии в сборных шинах распределительных устройств подстанций

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 11 из 74

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.02.2010)
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
дата сохранения: 22.11.2016

определяется на основе данных таблицы 1.

Таблица 1

Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР)
и соединительных проводах и сборных шинах распределительных
устройств подстанций (СПУ)

Вид оборудования	Удельные потери электроэнергии при напряжении, кВ											
	6	10	15	20	35	60	110	154	220	330	500	750
ШР, тыс. кВт, кВ·А в год	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,5	0,2	0,1	2,9	2,6	2,0	1,9
СПУ, тыс. кВт, км на ПС в год	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,8	0,1	9,9	4,5	7,7

Примечание - Значения потерь, приведенные в таблице, соответствуют году с числом дней 365. При расчете потерь в высокоском году принимается коэффициент $k = 366/365$.

Потери электроэнергии в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств ТП 6-20/0,4 кВ не рассчитываются.

Если при определении нормативных технологических потерь электроэнергии выполнены расчеты потерь электроэнергии в шинных подстанциях, потери электроэнергии в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств не рассчитываются.

4. Потери электроэнергии в индуктивном компенсаторе (далее - СК) или генераторе, переведенном в режим СК, определяются по формуле:

$$\Delta W_{СК} = (0,4 - 0,1\beta_{0i}) \Delta P_{СК} \cdot T_i \cdot \beta_{0i} \cdot \beta_{0i} \cdot \beta_{0i} \quad (2)$$

где β_{0i} - коэффициент максимальной нагрузки СК в базовом периоде;

$\Delta P_{СК}$ - потери мощности в режиме номинальной загрузки СК в соответствии с паспортными данными ВЛ;

Допускается определять потери в СК (индуктивный компенсатор) на основе данных таблицы 2.

Таблица 2

Потери электроэнергии в индуктивных компенсаторах

Вид оборудования	Потери электроэнергии, тыс. кВт, кВ·А в год, при номинальной мощности СК, кВт, А																	
СК	5	7,5	10	15	30	50	100	160	320	400	540	675	970	1570	2160	3645	4725	10260

Примечания:
1. При мощности СК, отличной от приведенной в таблице, потери электроэнергии определяются с помощью линейной интерполяции.

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 12 из 74

Страница: 11 из 74

Число слов: 33 090

русский

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)
ПК «РТП – 3»**



**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)
ПК «РТП-3»**

Adobe Reader interface showing a PDF document. The document content is as follows:

Комплекс программ **РТП 3** предназначен для расчета режимных параметров, технических потерь мощности и электроэнергии, нормативных технологических потерь электроэнергии в электрических сетях 0,38-220 кВ, а также для расчета допустимых и фактических небалансов, количества неучтенной электроэнергии в сети.

В состав программного комплекса входят три программы, каждая из которых предназначена для решения своего конкретного перечня задач:

РТП 3.1

- × расчет установившегося режима с определением токов и потоков мощности в ветвях, уровней напряжения в узлах, коэффициентов загрузки линий и трансформаторов в разомкнутых электрических сетях 6(10), 35, 110, 220 кВ
- × расчет потерь мощности и электроэнергии в разомкнутых электрических сетях 6(10), 35, 110, 220 кВ
- × расчет потерь электроэнергии за год с распределением их значений по месяцам в замкнутых сетях методом характерных суток с использованием результатов расчетов режимов программного комплекса «RastWin»
- × расчет двухфазных и трехфазных токов короткого замыкания в разомкнутых электрических сетях 6(10), 35, 110, 220 кВ
- × оценка режимных последствий оперативных переключений в ремонтных и послеаварийных режимах распределительных сетей
- × расчет потерь электроэнергии в дополнительном оборудовании: в приборах учета (измерительных трансформаторах тока и напряжения, счетных прямого включения), в вентильных разрядниках, шунтирующих реакторах, синхронных компенсаторах, в ограничителях перенапряжений, в устройствах присоединения ВЧ-связи, в соединительных проводах и шинах подстанций
- × расчет потерь электроэнергии на корону и от токов утечки по изоляторам воздушных линий
- × расчет потерь в изоляции кабельных линий
- × формирование сводной таблицы норматива потерь электроэнергии по ступеням напряжения с разбивкой на структурные составляющие технологических потерь и структурные подразделения сетевой компании
- × формирование отчетных таблиц в соответствии с требованиями действующего «Порядка расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям»

РТП 3.2

- × расчет установившегося режима с определением токов и потоков мощности в ветвях, уровней напряжения в узлах, коэффициентов загрузки линий в электрических сетях 0,4 кВ (с учетом электрической схемы сети, несимметричной нагрузки фаз и неполнофазного исполнения участков)
- × расчет потерь мощности и электроэнергии в электрических сетях 0,4 кВ (с учетом электрической схемы сети, несимметричной нагрузки фаз и неполнофазного исполнения участков)
- × расчет потерь мощности и электроэнергии в электрических сетях 0,4 кВ без ввода схем (по обобщенным параметрам или по потере напряжения)

РТП 3.3

- × ведение баз данных по потреблению электроэнергии абонентами с привязкой их точек учета к схеме сети
- × расчет допустимого, фактического небалансов и количества неучтенной электроэнергии в разомкнутых электрических сетях с учетом фактического потребления присоединенных абонентов в узлах сети и допустимой метрологической составляющей потерь электроэнергии

2

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326) ПК «РТП-3»

РТП_3.pdf - Adobe Reader

Файл Редактирование Просмотр Осно Справка

3 / 17 74%

Заполнить и подписать Комментарии

Основными достоинствами РТП-3 являются:

- ✓ комплексный подход в решении задачи нормирования потерь электроэнергии, а именно:
 - расчет технических потерь электроэнергии в электрических сетях широкого диапазона уровней напряжения – от сетей 0,4 кВ до сетей 220 кВ
 - предоставление пользователю на выбор нескольких методов расчета нормативных технологических потерь электроэнергии – от поэлементных расчетов до оценочных
 - расчета реальных параметров электрической сети по данным измерений нагрузок разных временных интервалов – от получаса до года
 - подготовка по результатам расчета выходных форм отчетности для утверждения нормативов технологических потерь электроэнергии в Минпромэнерго РФ
- ✓ прозрачность и наглядность использования исходных данных для расчета и полученных результатов расчета
- ✓ использование единой базы данных по схемам и нагрузкам сети для решения комплекса задач
 - оценки реальных параметров электрической сети
 - нормирования технологических потерь электроэнергии
 - расчета токов короткого замыкания
 - расчета балансов электроэнергии по фидерам
 - анализа структуры фактических потерь электроэнергии

Ниже более подробно описаны некоторые, наиболее существенные возможности комплекса программ РТП-3.

Диалоговое окно программы, кроме главного и контекстных меню содержит необходимый и наглядный набор «инструментов» и панель в нижней части экрана, в которой находится отглавление базы данных или результаты расчетов. При возникновении каких-либо вопросов во время работы с программой всегда можно обратиться за помощью к Справке или к Инструкции пользователя.

Отглавление базы данных по электрическим сетям представлено таким образом, чтобы пользователь мог быстро найти нужный фидер по принадлежности к району электрических сетей, номинальному напряжению, подстанции. Список фидеров можно отсортировать по одному или нескольким позициям, например, по центрам питания и по номинальному напряжению.

Ввод расчетной схемы осуществляется на основе нормальной оперативной схемы сети. Элементами сети являются узлы (центры питания, отпайки, трансформаторы (двухобмоточные, трехобмоточные и автотрансформаторы), потребители) и линии (провода, кабели, соединительные линии), предусмотрен ввод переходных трансформаторов для сети 6(10) кВ. Количество присоединений к узлу не ограничено. Отсутствуют ограничения по количеству узлов и линий в расчетной схеме. Ввод схемы существенно облегчается и ускоряется набором редактируемых справочников.

Изображение фидера можно увеличивать или уменьшать с помощью функции изменения масштаба, а также передвигать по экрану полосами прокрутки или мышкой.

Параметры расчетной схемы или свойства любого ее элемента доступны для просмотра в любом режиме. После расчета фидера дополнительно к исходной информации об элементе в окне с его характеристиками добавляются результаты расчета.

В программе предусмотрен гибкий режим редактирования, который позволяет вводить любые необходимые изменения исходных данных, схем электрических сетей: добавлять или редактировать фидер, названия электрических сетей, районов, центров питания, редактировать справочники. При редактировании фидера можно изменить расположение и свойства любого элемента на экране, вставить линию, заменить элемент, удалить линию, трансформатор, узел и т.д.

Максимально удобен режим печати. Пользователь всегда может распечатать схему фидера, предварительно просмотрев как и на каком количестве листов она размещается (при необходимости изменяется масштаб для вывода изображения на печать). Кроме схемы можно распечатывать любые таблицы с результатами расчетов по фидеру, а также результаты расчета по всей базе в целом.

3

20:53
13.03.2020

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326) ПК «РТП-3»

РTP1_3.pdf - Adobe Reader

Файл Редактирование Просмотр Окно Справка

Заполнить и подписать Комментарии

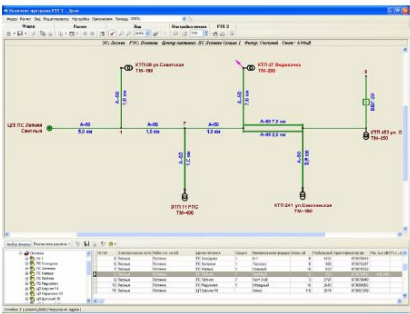
4 / 17 74%

Программа позволяет работать с несколькими базами данных, для этого необходимо только указать к ним путь.

Для облегчения визуального восприятия схемы существует настройка цветов изображения, как исходных данных, так и результатов расчета.

Открытый формат базы данных, содержащей схемные и режимные параметры распределительных сетей, позволяет экспортировать и импортировать данные в другие программные комплексы.

Все перечисленные возможности существенно сокращают время на подготовку исходной информации. В частности, с помощью программы за один рабочий день один оператор может ввести информацию для расчета технических потерь по 20 распределительным линиям 6(10) кВ средней сложности.



Расчет установившегося режима с определением технических потерь мощности и электроэнергии в разомкнутых распределительных сетях 6-220 кВ включает в себя определение токов и потоков мощностей по ветвям, уровней напряжения в узлах, нагрузочных потерь мощности и электроэнергии в линиях и трансформаторах, потерь холостого хода, потерь на корону, потерь в изоляции кабельных линий с учетом их срока службы, коэффициентов загрузки линий и трансформаторов. Расчет сети 35-220 кВ выполняется с учетом емкостной проводимости воздушных линий, сети 110-220 кВ – с учетом потерь на корону в воздушных линиях, для всех ступеней напряжения – с учетом потерь в изоляции кабельных линий.

Исходными данными для расчета установившегося режима являются значения тока на головном участке фидера и напряжения на шинах, а также нагрузка на всех или части трансформаторных подстанций.

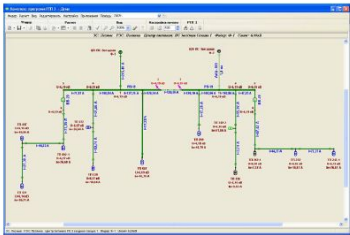
4

EN 20:54 13.03.2020

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

ПК «РТП-3»

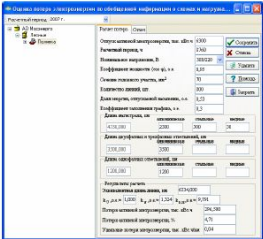
Рис. 1. Экранная форма программы «РТП-3» (фрагмент)



Для расчета потерь электроэнергии в электрической сети 0,4 кВ предусмотрено несколько методов, главное их отличие между собой – это использование схемы сети для расчета или выполнение расчетов без схемы. Для расчета потерь без ввода схемы используется два метода – по потерям напряжения и по обобщенным параметрам.

При расчете потерь электроэнергии и реальных параметров сети 0,4 кВ вводится электрическая схема с использованием типовых схем. При вводе линии 0,38 кВ используются списки названий электрических сетей, районов электрических сетей, центров питания, фидеров 6(10) кВ и наименований ТП 6-10/0,4 кВ.

Рис. 2. Экранная форма программы «РТП-3» (фрагмент)



Свойства участка линии 0,38 кВ имеют свои особенности. Обязательными дополнительными полями для заполнения в отличие от свойств линий 6(10)-220 кВ являются: исполнение участка (оплошное, двухфазное или трехфазное), марки проводов нулевого и фазного провода. При выборе марки фазного провода автоматически предлагается та же марка для нулевого, которую при необходимости можно изменять. Так как линии 0,38 кВ менее протяженные по сравнению с линиями других ступеней напряжений, то длины участков низковольтной сети вводятся в метрах, а не в километрах.

9

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Расчет нагрузочных потерь электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период методом средних нагрузок.

The image shows a Microsoft Word document titled "Приказ 326 Минэнерго норматив потерь элвт [Режим ограниченной функциональности] - Microsoft Word". The document is divided into two pages, 23 and 24, both from the website www.consultant.ru. The text is in Russian and describes the methodology for calculating energy losses in power lines, cables, busbars, and two-winding transformers using the method of average loads.

22. Метод средних нагрузок
 Нагрузочные потери электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{нагр}} = k_{\text{ср}} \cdot \Delta P_{\text{ср}} \cdot T \cdot k_{\text{ср}}^2 \cdot \text{кВт}\cdot\text{ч}, \quad (19)$$

где $\Delta P_{\text{ср}}$ - потери мощности в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе при средних за базовый период нагрузках, кВт, определяются по формуле (22);
 $k_{\text{ср}}^2$ - квадрат коэффициента формы графика за базовый период, о.е.;
 $k_{\text{ср}}$ - коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,99), о.е.;
 T - число часов в базовый период, ч.
 Коэффициент формы графика определяется по формуле:

$$k_{\text{ср}}^2 = \frac{1 + k_{\text{ср}}}{3k_{\text{ср}}}, \quad \text{о.е.}, \quad (20)$$

где $k_{\text{ср}}$ - коэффициент заполнения графика определяется по формуле:

$$k_{\text{ср}} = \frac{W_{\text{отп}}}{P_{\text{ср}} \cdot T} = \frac{T_{\text{макс}}}{T} = \frac{P_{\text{ср}}}{P_{\text{макс}}}, \quad \text{о.е.}, \quad (21)$$

где $W_{\text{отп}}$ - отпуск электроэнергии в сеть за время T , кВт·ч;
 $T_{\text{макс}}$ - число часов использования наибольшей нагрузки сети.
 При отсутствии данных о коэффициенте заполнения графика нагрузки допускается $k_{\text{ср}} = 0,9$.
 Нагрузочные потери мощности при средних за базовый период нагрузках в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе определяются по формуле:

$$\Delta P_{\text{ср}} = 3 \cdot \left(\frac{P_{\text{ср}}}{U_{\text{ср}}} \cdot R \cdot 10^3 + \frac{P_{\text{ср}}^2 + Q_{\text{ср}}^2}{U_{\text{ср}}^2} \cdot R \cdot 10^3 - \frac{P_{\text{ср}}^2}{U_{\text{ср}}^2} \cdot (1 + \text{tg}^2 \phi) \right) \cdot R \cdot 10^3, \quad \text{кВт}, \quad (22)$$

где $P_{\text{ср}}$, $Q_{\text{ср}}$ - средние значения активной и реактивной мощности за базовый период, МВт, Мвар;
 $\text{tg} \phi$ - коэффициент реактивной мощности, о.е.;
 $U_{\text{ср}}$ - среднее напряжение элемента за базовый период, кВ;
 $I_{\text{ср}}$ - среднее значение токовой нагрузки, А, определяется по формуле (23);
 R - активное сопротивление ВЛ, КЛ, шинопровода или двухобмоточного трансформатора, Ом.
 Средняя нагрузка определяется по формуле:

$$I_{\text{ср}} = \frac{W_{\text{отп}}}{\sqrt{3} \cdot U_{\text{ср}} \cdot T \cdot \cos \phi}, \quad \text{А}, \quad (23)$$

где $W_{\text{отп}}$ - отпуск электроэнергии в сеть за базовый период, кВт·ч;
 $U_{\text{ср}}$ - среднее напряжение элемента за базовый период, кВ.
 Коэффициент формы графика определяется по формулам (20-21).
 Нагрузочные потери мощности при средних за базовый период нагрузках в токоограничивающем реакторе определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{топ}} = k_{\text{ср}} \cdot \Delta P_{\text{топ}} \cdot T \cdot k_{\text{ср}}^2 \cdot \text{кВт}\cdot\text{ч}, \quad (26)$$

где $\Delta P_{\text{топ}}$ - потери мощности в токоограничивающем реакторе при средних за базовый период нагрузках, кВт, определяются по формуле (27).
 Коэффициент формы графика определяется по формулам (20-21).
 Нагрузочные потери мощности при средних за базовый период нагрузках в токоограничивающем реакторе определяются по формуле:

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ
НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)**

Расчет нагрузочных потерь электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период методом средних нагрузок. ПРИМЕР

Расчет потерь электроэнергии от границы балансовой принадлежности до узла учета электроэнергии для ИП Петров И.И. по адресу Лен.обл., деревня Горки, дом 5

Исходные данные:

Продолжительность рабочего месяца в днях, T_d

$T_d = 30$ д

Продолжительность использования объектом максимальной мощности в часах, $T_{ч}$

$T_{ч} = 12$ ч

Расчетная мощность потребления (кВт), P

$P = 30$ кВт

Данные о питающей линии: марка, сечение и длина.

СИП-4 4x16, 7м ($R_{уд} = 1,91$ Ом/км) Провод СИП-4 4x16 – это кабель самонесущий, изолированный, оснащенный четырьмя проводящими ток элементами из алюминия площадью 16 мм². В качестве основного изоляционного слоя используется светостабилизированный сшитый полиэтилен. Основное предназначение проводника – монтаж ЛЭП.

$U_{ср} = 380$ В

$\cos\phi = 0,85$

Необходимо рассчитать **нагрузочные потери электроэнергии (кВтч), суммарные потери в сети от границы балансовой принадлежности до узла учета электроэнергии, процент потерь для приведения к границе балансовой принадлежности.**

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Расчет нагрузочных потерь электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период методом средних нагрузок.

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
Дата издания: 01.02.2009
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

$$R_{T\alpha} = \frac{U_{2\alpha}^2}{2 \cdot S_{2\alpha}^2} \left(\frac{\Delta P_{23\alpha}}{\alpha^2} - \frac{\Delta P_{33\alpha}}{\alpha^2} - \Delta P_{23\alpha} \right) \cdot 10^4, \text{ Ом},$$

где α - коэффициент, учитывающий приведение потерь короткого замыкания для трансформатора с обмотками различной номинальной мощности к мощности обмотки высшего напряжения;

$$\alpha = 1 - \frac{U_{2\alpha}}{U_{1\alpha}}, \text{ о.е.}, (12)$$

где $U_{2\alpha}$, $U_{1\alpha}$ - номинальное напряжение высшей и средней обмотки, кВ.

Если паспортные данные оборудования совпадают одно на трех значений потерь короткого замыкания, то расчет активных сопротивлений выполняется с использованием "своего активного сопротивления" с последующим его разложением по ветви схемы замыкания в пропорции, определяемых отношением номинальных мощностей обмоток, представленных в таблице 11.

Своего активного сопротивления определяется по формуле:

$$R_{2\alpha} = \frac{\Delta P_{23}}{S_{2\alpha}^2} \cdot U_{2\alpha}^2 \cdot 10^4, \text{ Ом} (13)$$

где ΔP_{23} - потери короткого замыкания при номинальной нагрузке обмотки высшего напряжения, кВт.

Таблица 11

Соотношение мощностей и активных сопротивлений
трехобмоточного трансформатора

Мощность обмоток трансформатора по отношению к номинальной, %			Активное сопротивление, Ом		
S_B	S_C	S_D	R_{TB}	R_{TC}	R_{TD}
100	100	100	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$
100	67	100	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,75 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$
100	100	67	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,75 R_{\Sigma\alpha}$
100	67	67	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,82 R_{\Sigma\alpha}$	$0,82 R_{\Sigma\alpha}$
100	100	50	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$R_{\Sigma\alpha}$
100	50	50	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$R_{\Sigma\alpha}$	$R_{\Sigma\alpha}$
100	100	33	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$0,5 R_{\Sigma\alpha}$	$1,5 R_{\Sigma\alpha}$

17. Активные сопротивления трехобмоточных однофазных трансформаторов, образующих

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 21 из 72

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
Дата издания: 01.02.2009
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

трехфазную группу, определяется по формуле:

$$R_{\Sigma} = \frac{\Delta P_{23}}{3^2 \cdot S_{2\alpha}^2} \cdot U_{2\alpha}^2 \cdot 10^4, \text{ Ом/фазу}, (14)$$

где $S_{2\alpha}$ - номинальная мощность трехобмоточного однофазного трансформатора из группы, МВ А.

18. Активные сопротивления трансформатора с расщепленной обмоткой определяется для каждой обмотки отдельно в соответствии с паспортными данными по формуле:

$$R_{\alpha} = \Delta P_{23} \cdot \frac{U_{2\alpha}^2}{2 \cdot S_{2\alpha}^2} \cdot 10^4, \text{ Ом}, (15)$$

$$R_{T2\alpha} = R_{T2\alpha} = 2 \cdot R_{T\alpha}$$

III. Методы расчета нагрузочных потерь электроэнергии

19. Нагрузочные потери электроэнергии включают в себя потери в воздушных и кабельных линиях трансформаторов (автотрансформаторов), шинопроводах, токоограничивающих реакторах.

Методы расчета нагрузочных потерь электроэнергии
в отдельных элементах электрических сетей

20. Нагрузочные потери электроэнергии в каждом элементе электрических сетей могут быть рассчитаны одним из двух методов в зависимости от информационной обеспеченности (методы представлены в порядке понижения точности получаемых результатов расчета):

- 1) оперативных расчетов, (в случае если есть график нагрузки)
- 2) средних нагрузок (для элементов сети)

21. Метод оперативных расчетов

Нагрузочные потери электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период определяется по формуле:

$$\Delta W_{\Sigma} = 3 \cdot R \cdot \sum_{i=1}^n (I_i^2 \cdot \Delta t_i) \cdot 10^4 = R \cdot \sum_{i=1}^n \left(\frac{P_i^2 + Q_i^2}{U_i^2} \cdot \Delta t_i \right) \cdot 10^4, \text{ кВт.ч}, (16)$$

где R - активное сопротивление ВЛ, КЛ, шинопровода или двухобмоточного трансформатора, Ом;
 I_i - токовая нагрузка ВЛ, КЛ, шинопровода или двухобмоточного трансформатора, принимаемая на интервале времени Δt_i неизменной, А;
 P_i , Q_i - значения активной и реактивной мощности ВЛ, КЛ, шинопровода или двухобмоточного трансформатора, принимаемые на интервале времени Δt_i неизменными, МВт, Мвар, соответственно;

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 22 из 72

Страница: 27 из 72 Число слов: 33 090 русский

18:07
18.03.2021

ИНСТРУКЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ В МИНИСТЕРСТВЕ ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ РАБОТЫ ПО РАСЧЕТУ И ОБОСНОВАНИЮ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ (Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326)

Расчет нагрузочных потерь электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период методом средних нагрузок.

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.03.2010)
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

U_i - значение напряжения на ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточного трансформатора, принятое на интервале Δt_i неизменным, кВ;

Δt_i - интервал времени, в течение которого нагрузка элемента сети с сопротивлением R принимается неизменной;

M - количество интервалов времени Δt_i в базовом периоде.

Нагрузочные потери электроэнергии в автотрансформаторе (треугольном трансформаторе) за базовый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{нагр}} = \sum_{i=1}^M 3 \cdot \left(I_{\text{актВЛ}}^2 \cdot R_{\text{актВЛ}} + I_{\text{актТФ}}^2 \cdot R_{\text{актТФ}} + I_{\text{актС}}^2 \cdot R_{\text{актС}} \right) \cdot \Delta t_i \cdot 10^3 =$$

$$\sum_{i=1}^M \left(\frac{P_{\text{актВЛ}}^2 + Q_{\text{актВЛ}}^2}{U_{\text{актВЛ}}^2} \cdot R_{\text{актВЛ}} + \frac{P_{\text{актТФ}}^2 + Q_{\text{актТФ}}^2}{U_{\text{актТФ}}^2} \cdot R_{\text{актТФ}} + \frac{P_{\text{актС}}^2 + Q_{\text{актС}}^2}{U_{\text{актС}}^2} \cdot R_{\text{актС}} \right) \cdot \Delta t_i \cdot 10^3 \quad \text{кВт.ч. (17)}$$

где $P_{\text{актВЛ}}, R_{\text{актВЛ}}, P_{\text{актТФ}}, R_{\text{актТФ}}, Q_{\text{актВЛ}}, Q_{\text{актТФ}}, I_{\text{актВЛ}}, I_{\text{актТФ}}, I_{\text{актС}}$ - значения активной и реактивной мощностей, токовых нагрузок по обмоткам автотрансформатора (треугольного трансформатора), принимаемые на интервале Δt_i неизменными, МВт, Мвар, А, соответственно;

$U_{\text{актВЛ}}, U_{\text{актТФ}}, U_{\text{актС}}$ - значения напряжения по вышней, средней и нижней обмоткам автотрансформатора (треугольного трансформатора) на интервале времени Δt_i , кВ;

$R_{\text{актВЛ}}, R_{\text{актТФ}}, R_{\text{актС}}$ - активные сопротивления обмоток автотрансформатора (треугольного трансформатора), Ом.

При отсутствии измерений на нижней стороне автотрансформаторов на каждом интервале времени Δt_i расчетного периода T допускается выполнять расчет потерь электроэнергии по данным обмоток высшего и среднего напряжения.

Нагрузочные потери электроэнергии в токоограничивающем реакторе за базовый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{нагр}} = 3 \cdot \Delta P_{\text{нагр}} \cdot \sum_{i=1}^M \left(\frac{1}{I_i} \right) \cdot \Delta t_i, \text{ кВт.ч. (18)}$$

где $\Delta P_{\text{нагр}}$ - значение потерь активной мощности в фазе реактора при его номинальном токе, кВт;

I_i - значение номинального тока, А;

I_i - значение рабочего тока, принимаемого на интервале Δt_i неизменным, А.

22. Метод средних нагрузок

Нагрузочные потери электроэнергии в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе за базовый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{нагр}} = k_k \cdot \Delta P_{\text{нагр}} \cdot T \cdot k_f^2, \text{ кВт.ч. (19)}$$

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 326
(ред. от 01.03.2010)
"Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации..."

Документ предоставлен КонсультантПлюс
Дата сохранения: 22.11.2016

где $\Delta P_{\text{нагр}}$ - потери мощности в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе при средних за базовый период нагрузках, кВт, определяется по формуле (22);

k_k - квадрат коэффициента формы графика за базовый период, о.е.;

k_f - коэффициент, учитывающий различие конфигураций графиков активной и реактивной нагрузки (принимается равным 0,95), о.е.;

T - число часов в базовом периоде, ч.

Коэффициент формы графика определяется по формуле:

$$k_k = \frac{1 + X_k}{3k_k}, \text{ о.е. (20)}$$

где k_k - коэффициент заполнения графика определяется по формуле:

$$k_k = \frac{W_{\text{нагр}} - T_{\text{нагр}}}{P_{\text{нагр}} \cdot T} = \frac{P_{\text{нагр}}}{P_{\text{нагр}}}, \text{ о.е. (21)}$$

где $W_{\text{нагр}}$ - отпуск электроэнергии в сеть за время T , кВт.ч;

$T_{\text{нагр}}$ - число часов использования наибольшей нагрузки сети.

При отсутствии данных о коэффициенте заполнения графика нагрузки допускается $k_k = 0,5$.

Нагрузочные потери мощности при средних за базовый период нагрузках в ВЛ, КЛ, шинопроводе или двухобмоточном трансформаторе определяются по формуле:

$$\Delta P_{\text{нагр}} = 3 \cdot I_{\text{ср}}^2 \cdot R = \frac{P_{\text{акт}}^2 + Q_{\text{акт}}^2}{U_{\text{ср}}^2} \cdot R = \frac{P_{\text{акт}}^2 \cdot (1 + \text{tg}^2 \varphi)}{U_{\text{ср}}^2} \cdot R \cdot 10^3, \text{ кВт. (22)}$$

где $P_{\text{акт}}, Q_{\text{акт}}$ - средние значения активной и реактивной мощности за базовый период T , МВт, Мвар;

$\text{tg} \varphi$ - коэффициент реактивной мощности, о.е.;

$U_{\text{ср}}$ - среднее напряжение элемента за базовый период T , кВ;

$I_{\text{ср}}$ - среднее значение токовой нагрузки, А, определяется по формуле (23);

R - активное сопротивление ВЛ, КЛ, шинопровода или двухобмоточного трансформатора, Ом.

Средняя нагрузка определяется по формуле:

$$P_{\text{ср}} = \frac{W_{\text{нагр}}}{T}, \text{ кВт.}$$

$$I_{\text{ср}} = \frac{W_{\text{нагр}}}{\sqrt{3} \cdot U_{\text{ср}} \cdot T \cdot \cos \varphi}, \text{ А. (23)}$$

где $W_{\text{нагр}}$ - электроэнергия в узле за базовый период T , кВт.ч.

Нагрузочные потери электроэнергии в автотрансформаторе (треугольном трансформаторе) за базовый период определяются по формуле:

$$\Delta W_{\text{нагр}} = k_k \cdot \Delta P_{\text{нагр}} \cdot T \cdot k_f^2, \text{ кВт.ч. (24)}$$

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 23 из 72

КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка
www.consultant.ru
Страница 24 из 72

Страница: 27 из 72 Число слов: 33 090 русский

73% 18:08 18.03.2021

**Практическое расчетное задание на тему
«Разработка плана мероприятий по снижению потерь электроэнергии в ПЭС с/х производств».**

Срок сдачи расчетного задания: 01.04.2021.

Наименование электроприемников	Руст. кВт	Kс	cosφ	tgφ	Рр.кВт	Qр, квар	S кВА	Iр. А
ВРУ								
Электроосвещение (светодиодные лампы)	0,75	0,8	0,92					
Рабочие места (компьютеры)	198,30	0,7	0,98					
Розетки 1 этажа	1,50	0,3	0,90					
Розетки 2 этажа	1,00	0,3	0,90					
Бойлер (2 шт x 1,5 кВт)	3,00	0,3	0,98					
Лифты	20,40	0,9	0,65					
ИТОГО по ВРУ								

Прибор учета электроэнергии установлен не на границе балансовой принадлежности. Длина кабельной линии до границы балансовой принадлежности 0,007 км.

Данные о питающей линии: марка, сечение и длина.
СИП-4 4x16, 7м.

$R_{уд} = 1,91 \text{ Ом/км}$ (активное удельное сопротивление проводника)
 $L=0,007 \text{ км}$ (длина линии)

Тариф: 4,65 руб. за 1 кВтч.

**Практическое расчетное задание на тему
«Разработка плана мероприятий по снижению потерь электроэнергии в ПЭС с/х производств».**

Срок сдачи расчетного задания: 01.04.2021.

Задание:

1. Выполнить расчет нагрузки по электроприемникам (таблица расчета нагрузки).
2. Выполнить расчет среднемесячного и среднегодового электропотребления за год.
3. Выполнить расчет потерь электроэнергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета электроэнергии (нагрузочные потери, метод средних нагрузок). Указать нормативно – технический документ, на основании которого был произведен расчет.
4. Выполнить расчет объема потребленной электроэнергии за годовой отчетный период для оплаты по договору энергоснабжения (в кВтч и в рублях). Учесть, что прибор учета электроэнергии установлен не на границе балансовой принадлежности.
5. Разработать план мероприятий по снижению потерь электроэнергии. Возможные варианты: заменить электроприемники на более энергоэффективные (энергосберегающие), изменить параметры кабельной линии, установить прибор учета на границе балансовой принадлежности, выявить бездоговорное потребление электроэнергии и ограничить его потребление.
6. Выполнить расчет эффекта от внедренных мероприятий (в кВтч и в рублях).

Месяц	Кол-во	Кол-во	Средняя	Среднее
	рабочих	рабочих	расчетная	электро
	дней	часов	нагрузка	потребле
	день	час	кВт	ние
				кВт*час
январь	15	120		
февраль	19	152		
март	22	176		
апрель	21	168		
май	20	160		
июнь	21	168		
июль	21	168		
август	23	184		
сентябрь	22	176		
октябрь	21	168		
ноябрь	21	168		
декабрь	22	176		
ИТОГО за				
год	248	1984		

Расчет электрических нагрузок. Пример.

4. Расчет электрических нагрузок

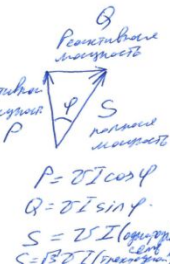
Расчет электрических нагрузок выполнен в соответствии с разделом 6 «Расчетные электрические нагрузки. Нагрузки общественных зданий» СП 31-110-2003.

№ п/п	Наименование потребителей	Установ. мощность P _у , кВт	Коэф. спроса K _с	Коэф. мощности		Расчётная мощность			Расчетн. ток I _p , А
				cos φ	tg φ	P _p кВт	Q _p квар.	S кВт А	
Ввод №1									
1	Освещение	87,0	0,95	0,92	0,43	82,6	35,2	89,8	
2	Реклама	18,0	1,00	0,98	0,20	18,0	3,7	18,4	
3	Лифты	20,4	0,90	0,65	1,17	18,4	21,5	28,2	
4	Ав. освещение	16,2	1,00	0,92	0,43	16,2	6,9	17,6	
5	Телекоммуникационное оборудование, ОПС, СКУД	31,5	1,00	0,98	0,20	31,5	6,4	32,2	
6	Рабочие места (компьютеры)	198,3	0,70	0,98	0,20	138,8	28,2	141,6	
7	Оборудование серверной	7,6	1,00	0,98	0,20	7,6	1,5	7,8	
8	Кондиционирование UPS и серверной	20,8	1,00	0,85	0,62	20,8	12,9	24,4	
9	Конденсаторная установка						-50,0		
Итого по вводу №1		399,8	0,84	0,98	0,20	333,9	66,2	340,4	517
Ввод №2									
1	Вентиляция	99,1	0,65	0,85	0,62	64,4	39,9	75,8	
2	Кондиционирование	343,8	0,70	0,85	0,62	240,7	149,1	283,1	
3	Внутренние блоки кондиционирования	29,3	0,65	0,65	1,17	19,0	22,3	29,3	
4	Щит теплового узла	4,1	1,00	0,80	0,75	4,1	3,1	5,2	
5	Бытовые розетки	80,8	0,40	0,98	0,20	32,3	6,6	33,0	
6	Принтеры	8,8	0,40	0,80	0,75	3,5	2,6	4,4	
7	Уборочная техника	14,2	0,00	0,95	0,33	0,0	0,0	0,0	
8	КЛОП	4,2	0,00	0,75	0,88	0,0	0,0	0,0	
9	Конденсаторная установка						-150,0		
Итого по вводу №2		584,3	0,62	0,98	0,20	364,1	73,6	371,4	565
Всего по вводу 1+2		984,1	0,71	0,98	0,20	698,0	139,8	711,8	1082

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\sin \varphi}{\cos \varphi}; \quad \sin^2 \varphi + \cos^2 \varphi = 1$$

$$P_{p \text{ шт}} = P_{y \text{ шт}} \cdot K_c; \quad Q_{p \text{ шт}} = P_{p \text{ шт}} \cdot \operatorname{tg} \varphi$$

$$S = \sqrt{P^2 + Q^2} \quad [\text{кВА}]$$



Расчет среднемесячного и среднегодового потребления электроэнергии. Пример.

Нагрузки электроотопления и горячего водоснабжения отсутствуют.
Обогрев приточных вентсистем и тепловых завес – водяной, от теплосети.

Расчет среднемесячного и среднегодового электропотребления выполнен за 2011 год:

$$W_{\text{мес}} = P_p * T \text{ (кВт * час)}$$

Месяц	Кол-во	Кол-во	Средняя	Среднее
	рабочих	рабочих		
	дней	часов	нагрузка	потребление
	день	час	кВт	кВт*час
январь	15	120	398,00	47 760,0
февраль	19	152	398,00	60 496,0
март	22	176	398,00	70 048,0
апрель	21	168	398,00	66 864,0
май	20	160	398,00	63 680,0
июнь	21	168	398,00	66 864,0
июль	21	168	398,00	66 864,0
август	23	184	398,00	73 232,0
сентябрь	22	176	398,00	70 048,0
октябрь	21	168	398,00	66 864,0
ноябрь	21	168	398,00	66 864,0
декабрь	22	176	398,00	70 048,0
ИТОГО за год	248	1984		789 632,0