

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
16 октября 2002 г. N 17**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ИНСТРУКЦИИ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ДВУХСТАВОЧНОГО И
ДВУХСТАВОЧНО-ДИФФЕРЕНЦИРОВАННОГО ПО ЗОНАМ СУТОК ТАРИФОВ
НА АКТИВНУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ МОЩНОСТЬ И ЭНЕРГИЮ С ОСНОВНОЙ
ПЛАТОЙ ЗА ФАКТИЧЕСКУЮ ВЕЛИЧИНУ НАИБОЛЬШЕЙ ПОТРЕБЛЯЕМОЙ
АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В ЧАСЫ МАКСИМАЛЬНЫХ
НАГРУЗОК ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

В целях совершенствования расчетов с потребителями за электрическую энергию и стимулирования экономической заинтересованности потребителей в выравнивании графиков нагрузки, на основании Положения о Министерстве энергетики Республики Беларусь, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 октября 2001 г. N 1595 (Национальный реестр правовых актов Республики Беларусь, 2001 г., N 107, 5/9363), Министерство энергетики Республики Беларусь **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

Утвердить прилагаемую Инструкцию по применению двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов на активную электрическую мощность и энергию с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы.

Министр

В.И.СЕМАШКО

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
Министра экономики
Республики Беларусь
Н.П.Зайченко
16.10.2002

УТВЕРЖДЕНО
Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
16.10.2002 N 17

**ИНСТРУКЦИЯ
ПО ПРИМЕНЕНИЮ ДВУХСТАВОЧНОГО И
ДВУХСТАВОЧНО-ДИФФЕРЕНЦИРОВАННОГО ПО ЗОНАМ СУТОК ТАРИФОВ
НА АКТИВНУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ МОЩНОСТЬ И ЭНЕРГИЮ С ОСНОВНОЙ
ПЛАТОЙ ЗА ФАКТИЧЕСКУЮ ВЕЛИЧИНУ НАИБОЛЬШЕЙ ПОТРЕБЛЯЕМОЙ
АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В ЧАСЫ МАКСИМАЛЬНЫХ
НАГРУЗОК ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

Глава 1
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Для целей Инструкции по применению двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов на активную электрическую мощность и энергию с основной платой за фактическую

величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы (далее - Инструкция) используются следующие основные термины и определения:

приемник электрической энергии (далее - электроприемник) - электрический аппарат, агрегат, машина или устройство, предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии;

электроустановка - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

электрическая сеть - совокупность электроустановок для передачи и распределения электрической энергии, состоящая из подстанций, распределительных устройств, токопроводов, воздушных и кабельных линий электропередачи;

энергетическая система (далее - энергосистема) - совокупность электростанций и электрических сетей, соединенных между собой и связанных общностью режима в непрерывном процессе производства, преобразования и распределения электрической энергии при общем управлении этим режимом;

энергоснабжающая организация - организация государственного производственного объединения электроэнергетики "Белэнерго", осуществляющая на договорной основе снабжение электрической энергией потребителей через присоединенные электрические сети;

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

потребитель электрической энергии (далее - потребитель) - юридическое лицо, электрические сети и электроустановки которого присоединены к сетям энергоснабжающей организации;

абонент - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к сетям энергоснабжающей организации, имеющий с ней границу балансовой принадлежности электрической сети и заключенный договор на снабжение электрической энергией;

субабонент - потребитель, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям абонента энергоснабжающей организации, имеющий с ним границу балансовой принадлежности электрической сети и заключенный договор на снабжение электрической энергией;

граница балансовой принадлежности электрической сети - линия имущественного раздела электрических сетей между энергоснабжающей организацией и абонентом (или абонентом и субабонентом), обозначенная на электрической схеме и зафиксированная двухсторонним актом разграничения прав собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления) на указанные электрические сети;

присоединенная мощность - суммарная номинальная мощность силовых трансформаторов и электроприемников потребителя напряжением выше 1000 В, присоединенных к электрической сети энергоснабжающей организации;

расчетный учет электрической энергии - учет вырабатываемой (генерируемой), отпускаемой или потребляемой электрической энергии для денежного расчета за нее;

расчетный счетчик - счетчик электрической энергии, используемый для расчетного учета и контроля вырабатываемой (генерируемой), отпускаемой или потребляемой электрической энергии и мощности, величины которых подлежат оплате;

контрольный счетчик - счетчик электрической энергии, используемый для технического учета и контроля вырабатываемой (генерируемой), отпускаемой или потребляемой электрической энергии и мощности, величины которых подлежат контролю;

расчетный период - период времени (месяц), за который должны быть учтены и оплачены абонентом (субабонентом) потребленная электрическая энергия и мощность;

электропотребление - потребление электрической мощности и энергии;

расчетная автоматизированная система контроля и учета электрической мощности и энергии (далее - расчетная автоматизированная система) - совокупность технических средств, с помощью которых у абонента (субабонента) осуществляется централизованный контроль (и фиксация) наибольшей получасовой совмещенной электрической мощности, потребляемой (или генерируемой) в часы максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы, и учет потребляемой (или генерируемой) электрической энергии (в том числе отдельный по тарифным зонам суток), величины которых подлежат оплате;

двухставочный тариф - тариф для промышленных и приравненных к ним потребителей, предусматривающий основную плату (за договорную или фактическую величину наибольшей получасовой совмещенной активной мощности, потребляемой в часы максимальных нагрузок энергосистемы) и дополнительную плату (за фактическое количество потребленной активной энергии) за расчетный период;

основная ставка двухставочного тарифа - цена 1 кВт договорной или фактической величины наибольшей потребляемой активной мощности, принимаемая в соответствии с декларацией об уровне тарифов на электрическую энергию, отпускаемую республиканскими унитарными предприятиями электроэнергетики государственного производственного объединения электроэнергетики "Белэнерго" для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей (далее - декларация об уровне тарифов на

электрическую энергию), утверждаемой в установленном порядке Министерством экономики Республики Беларусь;

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

дополнительная ставка двухставочного тарифа - цена 1 кВтч потребляемой активной энергии, принимаемая в соответствии с декларацией об уровне тарифов на электрическую энергию;

тарифная зона суток - промежутки времени суток, в течение которых на протяжении расчетного периода действует установленный тарифный коэффициент;

тарифный коэффициент - коэффициент (повышающий, понижающий или равный 1,0) к дополнительной ставке двухставочного тарифа.

2. Настоящая Инструкция устанавливает порядок применения двухставочного тарифа и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифа (далее - двухставочно-дифференцированный тариф) на активную электрическую мощность и энергию с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы.

3. Настоящая Инструкция распространяется на энергоснабжающие организации государственного производственного объединения электроэнергетики "Белэнерго", промышленных и приравненных к ним потребителей электрической энергии с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, имеющих расчетную автоматизированную систему контроля и учета электрической мощности и энергии.

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

4. Двухставочный и двухставочно-дифференцированный тарифы с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы предназначены для усиления экономической заинтересованности промышленных и приравненных к ним потребителей в выравнивании и уплотнении суточных графиков нагрузок путем снижения потребляемой мощности и уменьшения потребления энергии в часы максимальных нагрузок энергосистемы и увеличения электропотребления в часы минимальных нагрузок (ночного провала нагрузок) энергосистемы.

5. Применение указанных тарифов дает возможность потребителям, осуществляющим мероприятия по выравниванию и уплотнению суточных графиков нагрузок, снижать средний тариф на 1 кВтч потребляемой активной энергии за расчетный период и тем самым уменьшать энергетическую составляющую в себестоимости производимой продукции.

6. Выравнивание и уплотнение суточных графиков нагрузок энергосистемы, повышение эффективности использования ее генерирующих мощностей, улучшение режимов эксплуатации оборудования электрических станций и сетей, а также снижение удельных расходов топлива на производство электрической энергии достигаются при условии систематического проведения потребителями регулировочных мероприятий.

7. Потребители могут способствовать уплотнению и выравниванию суточных графиков нагрузок энергосистемы следующими путями:

понижая относительный уровень потребления активной мощности и энергии только в часы максимальных нагрузок энергосистемы;

повышая относительный уровень потребления активной мощности и энергии только в часы минимальных нагрузок энергосистемы;

понижая относительный уровень потребления активной мощности и энергии в часы максимальных нагрузок энергосистемы и вместе с тем повышая его в часы минимальных нагрузок энергосистемы.

При этом потребители должны так планировать суточные графики нагрузок, чтобы наибольшая потребленная активная мощность в вечерние часы максимальных нагрузок энергосистемы не превышала наибольшей потребленной активной мощности в утренние часы максимальных нагрузок энергосистемы.

(часть вторая п. 7 введена постановлением Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

8. При применении двухставочного и двухставочно-дифференцированного тарифов контроль и фиксация наибольшей получасовой совмещенной потребляемой активной мощности должны осуществляться в утренние и вечерние часы (периоды) максимальных нагрузок энергосистемы Республики Беларусь, которые энергоснабжающие организации доводят до сведения потребителей в письменной форме в установленные сроки.

9. При применении двухставочно-дифференцированного тарифа отдельный учет потребляемой активной энергии должен осуществляться в трех тарифных зонах суток: ночной, полупиковой и пиковой, продолжительность и границы которых для промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВА и выше устанавливаются настоящей Инструкцией.

10. Потребитель, имеющий расчетную автоматизированную систему и рассчитывающийся за электропотребление по двухставочному тарифу с основной платой за договорную величину наибольшей потребляемой активной мощности, вправе по согласованию с энергоснабжающей организацией выбрать для себя, исходя из сменности работы, особенностей технологии производства и экономической целесообразности, любой из двух видов тарифов:

либо двухставочно-дифференцированный тариф с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности;

либо двухставочный тариф с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности.

11. Переход потребителя на оплату за электропотребление по двухставочно-дифференцированному либо двухставочному тарифу с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности осуществляется по его письменному заявлению в энергоснабжающую организацию и оформляется приложением к договору на снабжение электрической энергией.

Глава 2 ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ, ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫЕ К РАСЧЕТНОЙ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЕ КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ И ЭНЕРГИИ

12. Расчетная автоматизированная система должна состоять (оснащение производится в сроки, согласованные с энергоснабжающей организацией) из следующих технических средств: расчетных счетчиков активной энергии (электронных программируемых многотарифных), оснащенных цифровыми интерфейсами, и сопряженного с ними посредством линий связи и цифрового интерфейса специального электронного программируемого суммирующего устройства (далее - сумматор), осуществляющего вычисление и регистрацию величин наибольшей получасовой совмещенной активной мощности, потребляемой в утренние и вечерние часы максимальных нагрузок энергосистемы, и обеспечивающего отдельный учет суммарно потребляемой активной энергии в тарифных зонах суток. (часть первая п. 12 в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

Указанная автоматизированная система становится расчетной только после прохождения государственной поверки по месту установки у потребителя и опломбирования сумматора клеймами представителя Комитета по стандартизации, метрологии и сертификации при Совете Министров Республики Беларусь и представителя энергоснабжающей организации.

Ответственность за содержание, исправность и сохранность расчетной автоматизированной системы, а также сохранность и целостность указанных клейм (пломб) несет потребитель.

13. В случае повреждения любого из технических средств, входящих в состав расчетной автоматизированной системы, расчеты с потребителем, начиная с расчетного периода, в котором произошло повреждение, переводятся на двухставочный тариф с основной платой за договорную величину наибольшей потребляемой активной мощности до устранения повреждений, проведения внеочередной государственной поверки указанной автоматизированной системы и завершения текущего расчетного периода.

14. Потребитель обязан обеспечивать проведение каждой очередной государственной поверки расчетной автоматизированной системы, строго соблюдая межповерочные интервалы, установленные Комитетом по стандартизации, метрологии и сертификации при Совете Министров Республики Беларусь.

15. При питании потребителя от двух и более независимых источников необходимо предусматривать устройство автоматического включения резерва (далее - АВР) питания сумматора для предотвращения перехода последнего в режим пассивного хранения данных (без накопления и обработки поступающей информации и вычисления контролируемых параметров).

16. При включении расчетных счетчиков потребителя через измерительные трансформаторы напряжения сумматор рекомендуется запитывать (через указанное устройство АВР) от вторичных обмоток измерительных трансформаторов напряжения разных секций шин распределительных устройств.

17. Расчетная автоматизированная система должна включать в себя расчетные счетчики всех питающих и транзитных линий абонента, а также, как правило, расчетные счетчики (и сумматоры) субабонентов, запитанных от электрической сети абонента.

Допускается по согласованию с энергоснабжающей организацией применять в составе расчетной автоматизированной системы контрольные счетчики, установленные на приемных концах питающих линий потребителя, вместо расчетных счетчиков, установленных на передающих концах питающих линий (на границе балансовой принадлежности электрической сети).

В этом случае потери активной мощности и энергии в указанных питающих линиях должны относиться на счет потребителя.

18. Если потребитель имеет лишь один силовой трансформатор, в качестве расчетной автоматизированной системы допускается применять электронный программируемый многотарифный счетчик активной энергии, осуществляющий фиксацию величин наибольшей получасовой активной мощности, потребляемой в утренние и вечерние часы максимальных нагрузок энергосистемы, и осуществляющий отдельный учет потребляемой активной энергии в тарифных зонах суток.

Глава 3 ПОРЯДОК РАСЧЕТА И ОПЛАТЫ ВЕЛИЧИН ПОТРЕБЛЯЕМОЙ АКТИВНОЙ МОЩНОСТИ И ЭНЕРГИИ ПО ДВУХСТАВОЧНОМУ И ДВУХСТАВОЧНО-ДИФФЕРЕНЦИРОВАННОМУ ТАРИФАМ

19. При применении двухставочного и двухставочно-дифференцированного тарифов с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности потребитель обязан в

установленные сроки в письменной форме заявлять в энергоснабжающую организацию величины наибольшей активной мощности и количество активной энергии, планируемые к потреблению на календарные периоды времени (год, квартал, месяц, сутки), а также вправе их корректировать на тех же условиях и в те же сроки, что и при применении двухставочного тарифа с основной платой за договорную величину наибольшей потребляемой активной мощности.

20. В свою очередь энергоснабжающая организация обязана в установленный срок в письменной форме доводить до сведения потребителя согласованную (договорную) величину наибольшей потребляемой активной мощности на каждый очередной календарный (расчетный) период.

21. Оплату за договорную величину наибольшей потребляемой активной мощности потребитель обязан производить в первых числах очередного расчетного периода на основании платежного требования энергоснабжающей организации.

22. При применении двухставочного и двухставочно-дифференцированного тарифов основная плата (за договорную величину мощности) за расчетный период первоначально рассчитывается по следующим аналогичным формулам соответственно:

$$\Pi = a \times \frac{M}{D} \times P_{\max};$$

$$\Pi = a \times \frac{M}{D} \times P_{\max},$$

где а - основная ставка двухставочного тарифа, руб./кВт;

P_{\max} - договорная величина наибольшей получасовой совмещенной активной мощности, потребляемой в часы максимальных нагрузок энергосистемы, кВт.

(п. 22 в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

23. Фактическая величина наибольшей потребляемой активной мощности за расчетный период в общем случае рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\phi} = P_{\max} + \Delta P - P_{\text{суб}},$$

 Δ - это греческая буква "дельта"

где P_{\max} - измеренная (вычисленная и зафиксированная) сумматором $P_{\text{изм}}$

величина наибольшей получасовой совмещенной активной мощности, потребляемой в часы максимальных нагрузок энергосистемы (за вычетом активной мощности, потребляемой субабонентами, расчетные счетчики которых включены в состав расчетной автоматизированной системы), кВт;

ΔP - суммарные потери активной мощности в питающих линиях и силовых трансформаторах потребителя (между границами балансовой принадлежности электрической сети и точками подключения к схеме сети соответствующих расчетных счетчиков), кВт;

$P_{\text{суб}}$ - расчетная величина суммарной активной мощности, потребленной в часы максимальных нагрузок энергосистемы субабонентами, расчетные счетчики которых не включены в состав расчетной автоматизированной системы, кВт.

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

24. Полное количество активной энергии, потребленной за

расчетный период, в общем случае рассчитывается по следующей формуле:

$$W = W_{\text{изм}} + \Delta W + W_{\text{сн}} - W_{\text{суб}},$$

 Δ - это греческая буква "дельта"

где $W_{\text{изм}}$ - измеренное (учтенное) сумматором количество потребленной

активной энергии (за вычетом количества активной энергии, потребленной субабонентами, расчетные счетчики которых включены в состав расчетной автоматизированной системы), кВтч;

ΔW - суммарные потери активной энергии в питающих линиях и силовых трансформаторах потребителя (между границами балансовой принадлежности электрической сети и точками подключения к схеме сети соответствующих расчетных счетчиков), кВтч;

$W_{\text{сн}}$ - суммарное количество активной энергии, учтенной

расчетными счетчиками на трансформаторах собственных нужд распределительных устройств потребителя (если энергия, потребляемая на собственные нужды распределительных устройств, не учитывается расчетными счетчиками на вводах питающих линий), кВтч;

$W_{\text{суб}}$ - суммарное количество активной энергии, потребленной

субабонентами (включая производственную столовую потребителя), расчетные счетчики которых не включены в состав расчетной автоматизированной системы, кВтч.

При применении двухставочно-дифференцированного тарифа

$$W_{\text{изм}} = W_{\text{изм}}^{\text{Н}} + W_{\text{изм}}^{\text{ПП}} + W_{\text{изм}}^{\text{П}},$$

где $W_{\text{изм}}^{\text{Н}}$, $W_{\text{изм}}^{\text{ПП}}$, $W_{\text{изм}}^{\text{П}}$ - измеренное (учтенное) сумматором количество

активной энергии, потребленной соответственно в ночной, полупиковой и пиковых тарифных зонах суток (за вычетом количества активной энергии, потребленной субабонентами, расчетные счетчики которых включены в состав расчетной автоматизированной системы), кВтч.

Величины ΔW , $W_{\text{сн}}$ и $W_{\text{суб}}$ допускается распределять по тарифным

зонам суток за расчетный период пропорционально следующим соотношениям:

$$\frac{W_{\text{изм}}^{\text{Н}}}{W_{\text{изм}}}, \frac{W_{\text{изм}}^{\text{ПП}}}{W_{\text{изм}}}, \frac{W_{\text{изм}}^{\text{П}}}{W_{\text{изм}}}.$$

25. При применении двухставочного и двухставочно-дифференцированного тарифов полная плата за потребленную мощность и энергию за расчетный период в общем случае рассчитывается по следующим формулам соответственно:

$$\Pi = a \times P_{\text{д}}^{\text{max}} + v \times W;$$

$$\Pi_{\text{дд}} = a \times k_a \times P_{\text{ф}}^{\text{max}} + v \times (k_n \times W_n + k_{\text{пп}} \times W_{\text{пп}} + k_{\text{п}} \times W_{\text{п}}),$$

где v – дополнительная ставка двухставочного тарифа, руб./кВт·ч;
 k_a – понижающий коэффициент к основной ставке двухставочного тарифа;

тарифа;

$k_n, k_{\text{пп}}, k_{\text{п}}$ – соответственно ночной, полупиковый и пиковый тарифные коэффициенты к дополнительной ставке двухставочного тарифа;

тарифные коэффициенты к дополнительной ставке двухставочного тарифа;

$W_n, W_{\text{пп}}, W_{\text{п}}$ – количество активной энергии, потребленной соответственно в ночной, полупиковой и пиковой тарифных зонах суток (определяется в соответствии с пунктом 24 настоящей Инструкции), кВт·ч.

При этом полное количество активной энергии, потребленной за расчетный период, равно

$$W = W_n + W_{\text{пп}} + W_{\text{п}}.$$

Если у потребителя, за исключением потребителей, имеющих электродуговые печи для сталеплавильного производства, производство металлокорда, соотношение между измеренными величинами наибольшей активной мощности, потребленной в утренние и в вечерние часы максимальных нагрузок энергосистемы, за расчетный период получилось следующим:

$$\frac{P_{\text{изм}}^{\text{у.мах}}}{P_{\text{изм}}} \leq \frac{P_{\text{изм}}^{\text{в.мах}}}{P_{\text{изм}}},$$

то полная плата за потребленную мощность и энергию за данный расчетный период должна рассчитываться по формуле двухставочного тарифа

$$\Pi = a \times P_{\text{д}}^{\text{max}} + v \times W.$$

(п. 25 в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

26. Потребитель обязан ежесуточно регистрировать показания сумматора и расчетных счетчиков активной энергии, входящих в состав расчетной автоматизированной системы, в специальном журнале (прошнурованном, пронумерованном и скрепленном печатью энергоснабжающей организации).

27. По истечении расчетного периода потребитель обязан представлять в энергоснабжающую организацию в установленный срок в письменной форме сведения (за подписью лица, ответственного за

электрохозяйство) о значениях величин $P_{\text{изм}}^{\text{у.мах}}$ ($P_{\text{изм}}$ и $P_{\text{изм}}^{\text{в.мах}}$) и

$W_{\text{изм}}$ с разделением по зонам суток ($W_{\text{изм}}^{\text{н}}$, $W_{\text{изм}}^{\text{пп}}$, $W_{\text{изм}}^{\text{п}}$), а также

показания сумматора и всех расчетных счетчиков активной энергии на начало и конец расчетного периода.

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

28. Если фактическая величина наибольшей потребляемой активной

мощности P_{\max} за расчетный период не превысила договорной величины P_{ϕ}

P_{\max} , то в первых числах очередного расчетного периода производится

перерасчет основной платы по величине P_{\max} .

29. В случае превышения за расчетный период договорных величин наибольшей потребляемой активной мощности и (или) потребления активной энергии потребитель обязан оплатить величины превышения потребления активной мощности и (или) энергии на тех же условиях, что и при применении двухставочного тарифа с основной платой за договорную величину наибольшей потребляемой активной мощности. При расчете платы за превышение договорной величины наибольшей потребляемой активной мощности понижающий коэффициент k_a не

применяется.

30. Ночная тарифная зона суток соответствует по продолжительности и границам часам минимальных нагрузок энергосистемы.

31. Пиковая тарифная зона суток соответствует по продолжительности и границам утренним часам максимальных нагрузок энергосистемы.

32. Полупиковая тарифная зона суток охватывает промежутки времени между окончанием ночной и началом пиковых тарифных зон, а также между окончанием пиковых и началом ночной тарифных зон, включая в себя вечерние часы максимальных нагрузок энергосистемы.

33. Значение понижающего коэффициента k_a устанавливается равным

0,5.

34. Значение полупикового тарифного коэффициента $k_{\text{ПП}}$ устанавливается равным 1,0.

35. Тарифные коэффициенты k_N и $k_{\text{П}}$ определяются расчетным путем,

их значения зависят от количества календарных дней в расчетном периоде (месяце) и корректируются в обязательном порядке в случае изменения соотношения между базовыми значениями ставок (а и б) двухставочного тарифа в декларации об уровне тарифов на электрическую энергию.

36. Продолжительность и границы тарифных зон суток для всех расчетных периодов (месяцев) календарного года являются едиными и устанавливаются следующими:

ночная: $t_N = 7$ ч (с 23.00 до 6.00);

полупиковая: $t_{\text{ПП}} = 14$ ч (с 6.00 до 8.00 и с 11.00 до 23.00);

пиковая: $t_{\text{П}} = 3$ ч (с 8.00 до 11.00).

37. Тарифные коэффициенты k_n и $k_{пп}$ (при $k_{пп} = 1,0$ и указанной

выше продолжительности и границах тарифных зон суток) рассчитываются по следующим формулам:

$$k_n = 1 - \frac{a \times (1 - k_n) \times (4 \times t_n - t_n)}{v \times d \times (t_n^2 - t_n^2)};$$

$$k_{пп} = 1 + \frac{a \times (1 - k_n) \times (4 \times t_n - t_n)}{v \times d \times (t_n^2 - t_n^2)},$$

где d_k - календарное количество дней в расчетном периоде.

(п. 37 в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

38. В таблице приложения к настоящей Инструкции представлены расчетные значения тарифных коэффициентов, определенные для различных по продолжительности расчетных периодов (месяцев) исходя из базовых значений ставок двухставочного тарифа.

(п. 38 в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

Приложение
к Инструкции по
применению двухставочного и
двухставочно-дифференцированного
по зонам суток тарифов на
активную электрическую мощность
и энергию с основной платой за
фактическую величину наибольшей
потребляемой активной мощности
в часы максимальных
нагрузок энергосистемы

ТАБЛИЦА РАСЧЕТНЫХ ЗНАЧЕНИЙ ТАРИФНЫХ КОЭФФИЦИЕНТОВ

(в ред. постановления Минэнерго от 28.02.2007 N 4)

Календарное количество дней в расчетном периоде, d_k	Тарифные коэффициенты		
	k_n	$k_{пп}$	k_p
28	0,759797450	1,0	2,201012749
29	0,768080297	1,0	2,159598516
30	0,775810954	1,0	2,120945232
31	0,783042858	1,0	2,084785709

Тарифные коэффициенты, приведенные в таблице, рассчитаны исходя из базовых значений ставок двухставочного тарифа ($a = 17831,1$ руб./кВт, $v = 165,7$ руб./кВт·ч), установленных декларацией об уровне тарифов на электрическую энергию, отпускаемую республиканскими унитарными предприятиями электроэнергетики государственного производственного объединения "Белэнерго" для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированной приказом Департамента ценовой политики Министерства экономики Республики Беларусь.
