

Постановление ФЭК РФ от 23 октября 2002 г. N 72-э/3
"Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети"
(с изменениями от 11 июня, 8 октября 2003 г.)

В соответствии с [пунктами 3 и 4](#) Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2002 г. N 226 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 15, ст. 1431), Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации постановляет:

См. [Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и Правила государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. N 109](#)

Утвердить прилагаемые [Методические указания](#) по расчету размера платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети.

[Постановлением ФЭК РФ от 8 октября 2003 г. N 83-э/11](#) в абзац 3 настоящего постановления внесены изменения
[См. текст абзаца в предыдущей редакции](#)

Установить, что настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2005 года.

И.о. Председателя
Федеральной энергетической комиссии
Российской Федерации

Ю.Сахарнов

Зарегистрировано в Минюсте РФ 27 ноября 2002 г.
Регистрационный N 3955

Методические указания
по расчету размера платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети
(утв. [постановлением ФЭК РФ от 23 октября 2002 г. N 72-э/3](#))

См. также [информационное письмо ФЭК РФ от 13 августа 2003 г. N ЮС-2895/11](#)

I. Общие положения	(п.п. 1 - 6)
II. Основные методические положения по формированию размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	(п.п. 7 - 20)
III. Расчет расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	(п.п. 21 - 25)
IV. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	(п.п. 26 - 32)
Приложение N 1. Перечень регионов	
Приложение N 2. Перечень таблиц, необходимых для расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС	

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету размера платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с [Основами ценообразования](#) в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования) и [Правилами](#) государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (далее - Правила регулирования), утвержденными [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2002 г. N 226 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002 г., N 15, ст. 1431).

См. [Основы ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации](#) и [Правила государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации](#), утвержденные [постановлением](#) Правительства РФ от 26 февраля 2004 г. N 109

2. Методические указания определяют методологию расчета размера платы за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети (далее - плата за услуги) и предназначены для использования Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации (далее - Комиссия), Федеральной сетевой компанией и другими организациями (далее - Организации), имеющими на правах собственности или иных законных основаниях магистральные линии электропередачи и объекты электросетевого хозяйства, отнесенные к единой национальной электрической сети (далее - ЕНЭС) в соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2001 г. N 881 "О критериях отнесения магистральных линий электропередачи и объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001 г., N 53, ст. 5280).

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в [Федеральном законе](#) от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации"

(Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316) и в [постановлении](#) Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2002 г. N 226 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии", и означают следующее:

потребитель - физическое или юридическое лицо, осуществляющее пользование электрической энергией (мощностью) и (или) тепловой энергией (мощностью);

расчетный период регулирования - период, на который устанавливаются тарифы (цены), равный календарному году;

регулирующие органы - Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации и региональные энергетические комиссии, осуществляющие государственное регулирование тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации полномочиями;

необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств, который необходим организации для осуществления регулируемой хозяйственной деятельности в течение расчетного периода регулирования.

4. Организация, управляющая электрическими сетями и устройствами преобразования электрической энергии на правах собственности или иных законных основаниях предоставляет [потребителям](#) услуг, сети которых непосредственно присоединены к сети Организации, услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, включающие:

- использование производственных мощностей Организации, связанных с передачей электрической энергии, исходя из технической пропускной способности данного присоединения (далее - присоединенной мощности);
- соблюдение согласованных параметров надежности (время аварийных простоев, нахождения в ремонте);
- предоставление измерительной аппаратуры или учетно-измерительных данных для осуществления расчетов с потребителями услуг;
- предоставление информации по программам развития и пропускной способности электрических сетей Организации субъектам федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности).

5. Плата за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС, рассчитанная в соответствии с настоящими Методическими указаниями (далее - плата за услуги), применяется в отношении следующих потребителей услуг:

- коммерческих организаций, кроме производителей электрической энергии, имеющих на правах собственности или иных законных основаниях электрические сети и устройства преобразования электрической энергии, которые присоединены к ЕНЭС;
- коммерческих организаций, имеющих на правах собственности или иных законных основаниях электрические сети и устройства преобразования электрической энергии, относящиеся к ЕНЭС, но более низкого класса напряжения, чем участки ЕНЭС другого собственника (поставщика услуг), к которым они подключены;
- [потребителей](#) электрической энергии, имеющих непосредственное присоединение к ЕНЭС;
- коммерческих организаций, осуществляющих продажу (поставку) электрической энергии на экспорт с территории Российской Федерации, как если бы это были потребители электрической энергии, расположенные на границе Российской Федерации.

6. Плата за услуги рассчитывается в виде экономически обоснованной ценовой ставки, дифференцированной по регионам и классам напряжения, согласно [таблице 1](#).

Таблица 1

Регионы	Классы напряжения	
---------	-------------------	--

Центр	220 кВ 330 и 500 кВ 750 кВ
Сибирь	220 кВ 500 и 1150 кВ
Северо-Запад	220 кВ 330 кВ 750 кВ
Урал	220 кВТ 500 кВТ
Волга	220 кВ 500 кВ
Восток	220 кВ 500 кВ
Юг	220 кВ 330 кВ 500 кВ

Примечание. перечень регионов представлен в [приложении 1](#).

В целях расчета платы за услуги в соответствии с настоящими Методическими указаниями используется соответствующее государственному стандарту номинальное (проектное) рабочее значение напряжения данного объекта (далее - класс напряжения). Каждый класс напряжения включает все линии электропередачи и все подстанции, запитываемые в данном классе напряжения (как подстанции, предназначенные для прямого снабжения [потребителей](#) услуг, так и подстанции, питающие нижестоящие классы напряжения Организации). К этому же классу относятся те подстанции данного региона, которые питают данный класс от генерирующих источников или из других регионов.

В тех случаях, когда сетевые объекты эксплуатируются в иных классах напряжения по сравнению с их номинальными (проектными) параметрами напряжения, они классифицируются по рабочему классу напряжения их эксплуатации.

II. Основные методические положения по формированию размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС

7. Экономически обоснованный размер платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается исходя из необходимости компенсации указанным в [пункте 2](#) настоящих Методических указаний Организациям расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, включая возмещение стоимости потерь электроэнергии в пределах, установленных нормативами, и обеспечения их экономически обоснованной прибылью.

8. Экономически обоснованный размер платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС рассчитывается Организацией исходя из условий раздельного учета расходов в соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. N 700 "О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, N 28, ст. 3357).

9. В случае, если Организация помимо деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы от этой деятельности не учитываются при расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС.

10. В случае, если Организация помимо деятельности по передаче электрической энергии по ЕНЭС осуществляет иные виды деятельности, регулируемые в соответствии с [Основами ценообразования](#), часть общехозяйственных расходов этой Организации относится на деятельность по передаче электрической энергии по ЕНЭС пропорционально доле прямых расходов на осуществление данного вида деятельности в общем объеме прямых расходов по всем регулируемым видам деятельности на период регулирования. Финансовый результат (прибыль) формируется отдельно по каждому виду деятельности.

11. Распределение расходов, которые невозможно непосредственно отнести к конкретному региону, осуществляется по регионам в соответствии со следующими принципами:

- отнесение расходов подрядных организаций (оказывающих услуги по выполнению аварийно-ремонтных работ или иные услуги для региональных подразделений Организации) осуществляется в соответствии с местом расположения объектов, на которых в период регулирования оказываются услуги;

- отнесение расходов на выплату налога на имущество осуществляется в соответствии со стоимостью имущества, расположенного на территории данного региона.

12. Распределение стоимости основных фондов и нематериальных активов, которые невозможно непосредственно отнести к конкретному объекту соответствующего класса напряжения, осуществляется по классам напряжения пропорционально распределению балансовой стоимости основных производственных фондов по классам напряжения в каждом регионе.

13. Избыточные и непроизводительные расходы Организации исключаются из размера платы. Основания для исключения указанных расходов приведены в [пункте 29](#) Основ ценообразования.

14. Выявленные по данным отчетности не использованные в течение предшествующего (базового) периода регулирования средства по отдельным статьям расходов учитываются Комиссией при установлении размера платы на следующий период регулирования в качестве источника покрытия расходов следующего периода регулирования.

15. Комиссия на основе предварительно согласованных с ней мероприятий по сокращению расходов Организации, в соответствии с [пунктом 30](#) Основ ценообразования, в течение 2 лет после окончания срока окупаемости затрат на проведение этих мероприятий сохраняет расчетный уровень удельных расходов, сложившихся в период, предшествующий сокращению расходов.

16. Полученные Организацией в течение расчетного периода регулирования доходы от деятельности, расходы на которую включены в плату за услуги по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС, учитываются Комиссией при установлении размера платы на последующий расчетный период регулирования.

17. В случае если Организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении размера платы на расчетный период регулирования, в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются Комиссией при установлении размера платы на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

18. Необходимая валовая выручка (НВВ) на период регулирования для покрытия обоснованных расходов, связанных с оказанием услуг с учетом корректировки по избытку (исключению необоснованных расходов) средств и возмещению недостатка средств, рассчитывается по формуле:

$$\text{НВВ} = \text{НВВ}_p \pm \text{ДельтаНВВ}, \quad (1)$$

где:

НВВ_p – необходимый доход Организации в расчетном периоде, обеспечивающий компенсацию экономически обоснованных расходов на оказание услуг и получение прибыли, определяемой в соответствии с настоящими Методическими указаниями (тыс. руб.);

ДельтаНВВ – экономически обоснованные расходы Организации, подлежащие возмещению (со знаком "+") и исключению (со знаком "-") из НВВ_p в соответствии с пунктами 8-11 и 14-17 настоящих Методических указаний (тыс. руб.).

19. Если граница балансовой принадлежности сетей Организации и сетей потребителя ее услуг находится на шинах подстанции Организации, за уровень напряжения для расчета платы за услуги по передаче электрической энергии принимается значение первичного напряжения подстанции, независимо от уровня напряжения, на котором присоединены электрические сети потребителя услуг.

Если потребитель услуг присоединен к подстанции Организации линией электропередачи, принадлежащей Организации, за уровень напряжения для расчета платы за услуги по передаче электрической энергии принимается значение рабочего напряжения линии.

20. Основными исходными параметрами расчета экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС являются:

- НВВ на расчетный период регулирования для покрытия экономически обоснованных расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, обеспечение Организации экономически обоснованной прибылью и средствами для уплаты всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- величина сумм присоединенных мощностей потребителей услуг по регионам и классам напряжения на расчетный период регулирования.

III. Расчет расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС

21. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с [Федеральным законом](#) "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации, [Основами ценообразования](#) и настоящими Методическими указаниями.

22. Расчет расходов, связанных с оказанием услуг, производится по следующим составляющим:

- сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, - исходя из действующих норм и цен на сырье и материалы, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- покупная энергия всех видов, расходуемая на технологические цели, отопление зданий, - исходя из расчетных объемов потребления энергии, цен и тарифов, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями, включая услуги по эксплуатации электрических сетей и распределительных устройств, оказываемые этими организациями, - исходя из необходимости проведения регламентных работ и цен и тарифов на указанные работы и услуги, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- топливо всех видов для обслуживания производства, включая его перевозку, - исходя из действующих норм и цен и тарифов, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- сумма амортизации основных фондов и нематериальных активов - в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации;
- расходы на оплату труда персонала - в соответствии с [пунктом 13](#) Основ ценообразования;
- отчисления на социальные нужды (единый социальный налог и отчисления на страхование от несчастного случая на производстве, предусмотренные действующим законодательством) - в размерах, установленных законодательством Российской Федерации;
- расходы на проведение ремонтных работ - в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации и [пунктами 14 и 15](#) Основ ценообразования;
- оплата работ и услуг сторонних организаций (расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунального хозяйства, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др.) - исходя из необходимости проведения работ (оказания услуг) и цен и тарифов на указанные работы и услуги, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую природную среду - в соответствии с законодательными и нормативными актами;
- арендные платежи - исходя из состава арендованного имущества и ставок арендной платы, определяемых в соответствии с [пунктом 15](#) Основ ценообразования;
- расходы на служебные командировки, включая оформление виз и сборов - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- расходы на обучение персонала - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- расходы на страхование (имущества, ответственности и др.) - в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- другие расходы - в соответствии с законодательством Российской Федерации.

23. Внереализационные расходы рассчитываются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

24. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов до их утверждения допускается в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации использовать в расчетах экспертные оценки на основе отчетных данных.

25. При расчете размера платы за услуги учитывается величина экономически обоснованной прибыли (расходы, не перечисленные в [пунктах 22](#) и [23](#) настоящих Методических указаний), необходимая для обеспечения Организации средствами на обслуживание привлеченного и заемного капитала, средствами на развитие, для выплаты дивидендов и финансирования за счет прибыли других обоснованных расходов по следующим составляющим:

- налоги и иные обязательные платежи и сборы, уплачиваемые за счет прибыли, - в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;

- развитие производства, в том числе на капитальные вложения, - исходя из программы производственного развития, утвержденной в установленном порядке с учетом планов развития генерирующих мощностей и [потребителей](#) электроэнергии (программы развития, как правило, содержат перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источник инвестиций (амортизация, прибыль, заемные средства и т.д.), расчет срока окупаемости инвестиций. Средства на осуществление капитальных вложений в производственное развитие определяются с учетом размера амортизационных отчислений, сумм возврата заемных средств и неиспользованной чистой прибыли за прошлые периоды;

- расходы на содержание и развитие социальной сферы, социальные нужды и выплаты персоналу - в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- дивиденды по акциям - в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- расходы на формирование резервного фонда - в соответствии с [Федеральным законом](#) от 26.12.1995 г. N 208-ФЗ "Об акционерных обществах" (Собрание законодательства РФ, 1996, N 1, ст. 1; N 25, ст. 2956; 1999, N 22, ст. 2672; 2001, N 33, ст. 3423);

- прибыль на прочие цели (с расшифровкой) - в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Прибыль до налогообложения налогом на прибыль, учитываемая в плате за услуги по передаче электрической энергии П, рассчитывается по следующей формуле:

$$\Pi = \Pi_{и1} + \Pi_{и2} + \Pi_3, \quad (2)$$

где:

$\Pi_{и1}$ - расходы из прибыли, направляемые на развитие электрических сетей напряжением 500 кВ и выше;

$\Pi_{и2}$ - расходы из прибыли, направляемые на развитие электрических сетей напряжением 330 кВ и ниже;

Π_3 - расходы из прибыли, не связанные с производственным развитием.

Величина П_{и1} рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{и1} = \frac{KB_1 - A_1}{1 - N_{пр} \times \frac{1}{100}}, \quad (3)$$

где:

- KB₁ - необходимые капитальные вложения в развитие электрических сетей напряжением 500 кВ и выше в расчетном периоде регулирования, утверждаемые в установленном порядке;
- A₁ - сумма, начисляемая в расчетном периоде регулирования амортизации по сетям 500 кВ и выше;
- N_{пр} - ставка налога на прибыль, рассчитываемая в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

Величина П_{и2} рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{и2} = \frac{(KB_2 - A_2) \times P \frac{1}{100} + O}{1 - N_{пр} \times \frac{1}{100}}, \quad (4)$$

где:

- KB₂ - необходимые капитальные вложения в развитие электрических сетей напряжением 330 кВ и ниже в расчетном периоде регулирования, утверждаемые в установленном порядке;
- A₂ - сумма начисляемой в расчетном периоде регулирования амортизации по сетям 330 кВ и ниже;
- P - процентная ставка по заключенным кредитным соглашениям на производственное развитие в расчетном периоде регулирования,

- определяемая в соответствии с [п. 16](#) Основ ценообразования;
- О - долговые обязательства, связанные с финансовыми
д заимствованиями на производственное развитие, включая выплаты по ранее заключенным кредитным соглашениям.

Величина П₃ рассчитывается по следующей формуле:

$$\begin{aligned}
 & \text{Р} + \text{Д} + \text{С} + \text{П} \\
 & \text{Ф} \quad \text{п} \quad \text{пр} \\
 \text{П} = & \frac{\quad}{\quad} - \text{П} \text{,} \\
 \text{З} & \quad \quad \quad \text{1} \quad \quad \text{ч} \\
 & 1 - \text{Н} \times \frac{\quad}{\text{пр} \quad 100}
 \end{aligned}
 \tag{5}$$

где:

- Р - отчисления в резервный фонд в расчетном периоде регулирования;
Ф - сумма выплачиваемых в расчетном периоде регулирования дивидендов;
Д - расходы на содержание и развитие социальной сферы, социальные нужды и выплаты персоналу в расчетном периоде регулирования - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
С - расходы из чистой прибыли на прочие цели, рассчитываемые в пр соответствии с законодательством Российской Федерации;
п - нераспределенная прибыль прошлых лет.
ч

IV. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС

26. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии производится исходя из экономически обоснованных расходов, связанных с оказанием услуг, включая возмещение стоимости потерь электроэнергии, и получения прибыли, определяемой в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

27. [НВВ](#) Организации рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки по всем i-м регионам по следующей формуле:

$$\text{НВВ} = \text{Сумма ННВ} \text{,} \tag{6}$$

$i \quad i$

где:

HVV_i - НВВ, отнесенная на i -й регион.

Распределение НВВ по регионам с учетом положений [п. 11](#) настоящих Методических указаний производится следующим образом:
расходы, перечисленные в [п. 22](#) и [23](#) настоящих Методических указаний - по месту их осуществления;
расходы из прибыли на капитальные вложения в объекты, находящиеся в собственности или на иных законных основаниях Организации, - пропорционально балансовой стоимости основных производственных фондов;
расходы на содержание социальной сферы - по месту их осуществления;
прочие расходы из прибыли - пропорционально балансовой стоимости основных производственных фондов.
Распределение [НВВ](#) i -го региона по классам напряжения j производится пропорционально распределению балансовой стоимости основных производственных фондов по классам напряжения.

28. Плата за услуги по передаче электрической энергии обеспечивает покрытие [потребителем](#) услуг, присоединенным к сети определенного класса напряжения, части расходов данного класса напряжения и определенной доли расходов всех вышестоящих классов напряжения. Этот принцип применяется с учетом всех установленных для данного региона классов напряжения.

29. Для каждого m -го потребителя услуг размер платы за услуги по передаче электрической энергии $\Pi(s)_{ijm}$ в j -ом классе напряжения в регионе i рассчитывается по следующей формуле:

$$\Pi_{ijm}^s = \Pi_{ijm}^n + \Pi_{ijm}^c, \quad (7)$$

где:

Π_{ijm}^n - составляющая платы за услуги, рассчитываемая для оплаты нормативных потерь электроэнергии Организации m -м потребителем услуг в j -ом классе напряжения в регионе i ;

Π_{ijm}^c - составляющая платы за услуги, рассчитываемая для оплаты содержания электрических сетей и устройств преобразования электроэнергии Организации m -м потребителем услуг в j -ом классе напряжения в регионе i .

Суммарный размер платы Сумма $\Pi_{m, ijm}$ всех m -х потребителей услуг в j -ом классе напряжения в регионе i рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{Сумма } \Pi_{m, ijm}^s = \text{Сумма } \Pi_{m, ijm}^n + \text{Сумма } \Pi_{m, ijm}^c. \quad (8)$$

30. Составляющая платы за услуги, рассчитываемая для оплаты потерь электроэнергии в электрических сетях Организации, дифференцируется по регионам и классам напряжения.

Для каждого класса и региона напряжения устанавливается норматив потерь электроэнергии.

Расчет нормативных потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, на расчетный период регулирования, осуществляется исходя из:

- планового баланса электрической энергии по сетям организации;
- планового баланса электрической энергии в каждом регионе;
- устанавливаемых Комиссией нормативов потерь энергии в ЕНЭС, дифференцированных по регионам и классам напряжения электрических сетей в данном регионе.

При расчете стоимости потерь электроэнергии в сетях Организации, для потребителей ее услуг используется единый для каждого i -го региона и не зависящий от класса напряжения средневзвешенный тариф $T_{(cp)}_i$, рассчитываемый исходя из плановых объемов поставок электроэнергии и ее цены (тарифа), устанавливаемой соответствующим регулирующим органом для поставщиков электроэнергии, присоединенных к электрическим сетям Организации, расположенных на территории i -го региона, по формуле:

$$T_i^{cp} = \frac{\text{Сумма } T_p \times \text{Э}_{ip}}{\text{Сумма } \text{Э}_{p, ip}}, \quad (9)$$

где:

- T_p - цена (тариф) p -ого поставщика электроэнергии, расположенного в ip i -м регионе, устанавливаемая соответствующим регулирующим органом;
- Э_{ip} - плановый объем поставки электроэнергии от p -ого поставщика, расположенного в i -м регионе.

При наличии прямого (двустороннего) договора купли-продажи (поставки) между поставщиком и потребителем электрической энергии, подключенным к поставщику отдельными линиями электропередачи, предназначенными для обслуживания этого потребителя, потери электроэнергии в сетях ЕНЭС исходя из объема поставки по прямому договору оплачиваются потребителем по цене (тарифу) этого поставщика.

При отклонениях от плановых показателей фактических объемов отпуска электроэнергии и (или) изменения цен (тарифов) поставщиков электроэнергии в установленном Комиссией порядке ежемесячно производится перерасчет $T(ср)_i$.

Расчет стоимости потерь производится для каждого потребителя услуг организации исходя из объемов планового отпуска электроэнергии. По итогам каждого календарного месяца производится перерасчет стоимости потерь для потребителя услуг организации, исходя из объемов фактического отпуска электроэнергии данному потребителю услуг.

Составляющая платы за услуги $П(с)_{ijm}$ для m -го потребителя, подключенного к сети Организации в классе напряжения j региона i , при расчете платы за услуги по передаче электроэнергии, включаемой в тариф потребителя, определяется по формуле:

$$П_{ijm}^{с} = T_i^{ср} \times [П_j (1 + \beta_{ij}) - 1] \times Э_{ijm}^{по}, \quad (10)$$

где:

β_{ij} - норматив потерь электрической энергии в классе напряжения j (в долях единицы);

$Э_{ijm}^{по}$ - плановый отпуск электроэнергии m -му потребителю услуг из электрической сети класса напряжения j .

Примечания:

1. Норматив β_{ij} рассчитывается как отношение абсолютной величины потерь электроэнергии в j -ом классе напряжения к отпуску электроэнергии из сети этого класса напряжения. Если в качестве исходной информации задан норматив потерь α_{ij} , рассчитываемый как отношение абсолютной величины потерь электроэнергии к отпуску электроэнергии в сеть, расчет β_{ij} осуществляется по формуле:

$$\beta_{ij} = \frac{\alpha_{ij}}{1 - \alpha_{ij}}.$$

2. Расчет нормативов потерь по формуле (9) на примере электрической сети, состоящей из трех классов напряжения (750, 500, 220 кВ) производится следующим образом:

Для сети 220 кВ:

$$\prod_j (1 + \beta_j) - 1 = (1 + \beta_{220}) (1 + \beta_{500}) (1 + \beta_{750}) - 1$$

$$j = 1, 2, 3$$

Для сети 500 кВ:

$$\prod_j (1 + \beta_j) - 1 = (1 + \beta_{500}) (1 + \beta_{750}) - 1$$

$$j = 1, 2$$

Для сети 750 кВ:

$$\prod_j (1 + \beta_j) - 1 = (1 + \beta_{750}) - 1$$

$$j = 1$$

Расчеты с поставщиками электроэнергии, присоединенными к электрической сети Организации, производятся в соответствии с договором исходя из объемов фактических потерь электроэнергии в сетях организации, расположенных в данном регионе i:

$$\Delta \text{Э}_i^{\text{факт}} = \text{Э}_{\text{отп.в.сеть}}^{\text{факт}} - \text{Э}_{\text{отп.из.сети}}^{\text{факт}} \quad (11)$$

Величина потерь электроэнергии, приходящаяся на каждого р-ого поставщика, определяется по формуле:

$$\Delta \text{Э}_i^{\text{факт}} = \frac{\text{Э}_{\text{отп.в.сеть}}^{\text{факт}}}{p} \times \Delta \text{Э}_i^{\text{факт}}, \quad (12)$$

$$i_p \quad \text{факт} \quad i$$

$$\text{Сумма } \Delta \text{ } \text{Э} \text{ } \text{отп. в сеть} \text{ } p$$

где:

$\Delta \text{ } \text{Э} \text{ } \text{отп. в сеть} \text{ } p$ - фактический отпуск электроэнергии в сеть организации от p -го поставщика электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии, оплачиваемых p -ому поставщику электроэнергии, рассчитывается по следующей формуле:

$$P_p = T_p \times \Delta \text{ } \text{Э} \text{ } i_p, \quad (13)$$

где:

T_p - тариф на электроэнергию, отпускаемую в сеть Организации p -м поставщиком электроэнергии.

31. Составляющая платы за услуги Сумма Π_m^c рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{Сумма } \Pi_m^c = T_{ij} \times \text{сумма } N_{ijm}, \quad (14)$$

где:

T_{ij} - ставка составляющей платы за услуги, рассчитываемая для оплаты содержания электрических сетей и устройств преобразования электроэнергии Организации всеми m -ми потребителями услуг в j -ом классе напряжения в регионе i ;

Сумма $N_{m, ijm}$ – сумма присоединенных мощностей потребителей услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС (мощностей трансформаторов, установленных на подстанциях потребителей услуг того же класса напряжения, что и приходящая на подстанцию сеть) всех m -ых потребителей услуг в i -м регионе, подключенных к j -му и нижестоящим классам напряжения.

Примечание.

Для электрической сети, состоящей из трех классов напряжения (750, 500, 220 кВ) Сумма $N_{m, ijm}$ определяется следующим образом:

Для сети 220 кВ:

$$\text{Сумма } N_{m, ijm} = \text{Сумма } N_{m, i1m}$$

$$j = 1$$

Для сети 500 кВ:

$$\text{Сумма } N_{m, ijm} = \text{Сумма } N_{m, i1m} + \text{Сумма } N_{m, i2m}$$

$$j = 1, 2$$

Для сети 750 кВ:

$$\text{Сумма } N_{m, ijm} = \text{Сумма } N_{m, i1m} + \text{Сумма } N_{m, i2m} + \text{Сумма } N_{m, i3m}$$

$$j = 1, 2, 3$$

Значение T_{ij} рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{ij} = \frac{HBB_{ij}}{\sum_{m=1}^m N_{ijm}} + T_{ij-1}, \quad (15)$$

где:

HBB_{ij} - HBB , отнесенная в i -м регионе на j -й класс напряжения.

32. Для расчета размера платы за услуги используются следующие материалы ([приложение N 2](#)):
 присоединенная электрическая мощность по классам напряжения ([таблица N 1](#));
 распределение стоимости основных фондов по классам напряжения ([таблица N 2](#));
 расчет амортизационных отчислений ([таблица N 3](#));
 расчет расходов на оплату труда ([таблица N 4](#));
 расходы, относимые на услуги организации, уменьшающие налогооблагаемую прибыль ([таблица N 5](#));
 расчет источников финансирования капитальных вложений ([таблица N 6](#));
 справка о финансировании и освоении капитальных вложений ([таблица N 7](#));
 расчет необходимой прибыли организации ([таблица N 8](#));
 расчет необходимой прибыли по регионам и классам напряжения ([таблица N 9](#));
 расчет необходимой валовой выручки ([таблица N 10](#));
 расчет экономически обоснованных размеров платы за услуги ([таблица N 11](#));
 нормативы потерь электроэнергии по регионам и классам напряжения ([таблица N 12](#));
 программа производственного развития (план капитальных вложений), согласованная в установленном порядке;
 расчет размера выпадающих доходов или дополнительно полученной выгоды в предшествующий период регулирования, выявленные на основании официальной отчетности или по результатам проверки хозяйственной деятельности;
 бухгалтерская отчетность на последнюю отчетную дату;
 другие обосновывающие материалы и расчеты, нормы и нормативы расчета отдельных статей расходов по перечню, установленному Комиссией в соответствии с [пунктами 9 и 10](#) Правил регулирования.

Приложение N 1

Перечень регионов

В целях расчета платы за услуги в соответствии с настоящими Методическими указаниями субъекты Российской Федерации отнесены к регионам согласно следующему перечню:

Центр: Астраханская область, Белгородская область, Владимирская область, Волгоградская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Костромская область, Курская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Орловская область, Рязанская область, Тамбовская область, Тверская область, Тульская область, Ярославская область, г. Москва;

Северо-Запад: Брянская область, Республика Карелия, Республика Коми, Архангельская область, Вологодская область, Калининградская область, Ленинградская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область, г. Санкт-Петербург, Смоленская область, Ненецкий автономный округ;

Юг: Республика Адыгея (Адыгея), Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Северная Осетия - Алания, Чеченская Республика, Краснодарский край, Ставропольский край, Ростовская область;

Волга: Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика, Чувашская Республика - Чаваш республики, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область;

Урал: Кировская область, Коми-Пермяцкий автономный округ, Курганская область, Пермская область, Республика Башкортостан, Свердловская область, Тюменская область, Челябинская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ;

Сибирь: Республика Алтай, Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия, Алтайский край, Красноярский край, Иркутская область, Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область, Томская область, Читинская область, Агинский Бурятский автономный округ, Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ, Усть-Ордынский Бурятский автономный округ, Эвенкийский автономный округ;

Восток: Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Камчатская область, Магаданская область, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Корякский автономный округ, Чукотский автономный округ.

Приложение N 2

Перечень таблиц, необходимых для расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС

Таблица N 1.	<u>Присоединенная электрическая мощность по классам напряжения</u>
Таблица N 2.	<u>Распределение стоимости основных фондов по классам напряжения</u>
Таблица N 3.	<u>Расчет амортизационных отчислений</u>
Таблица N 4.	<u>Расчет расходов на оплату труда</u>
Таблица N 5.	<u>Расходы, относимые на услуги организации, уменьшающие налогооблагаемую прибыль</u>

Таблица N 6. Расчет источников финансирования капитальных вложений

Таблица N 7. Справка о финансировании и освоении капитальных вложений

Таблица N 8. Расчет необходимой прибыли организации

Таблица N 9. Расчет необходимой прибыли по классам напряжения

Таблица N 10. Расчет необходимой валовой выручки

Таблица N 11. Расчет экономически обоснованных размеров платы за услуги

Таблица N 12. Нормативы потерь электроэнергии по регионам и классам напряжения

Таблица N 1

Наименование региона

Присоединенная электрическая мощность по классам напряжения

МВА

N п/п	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1.	Сумма присоединенных мощностей потребителей, присоединенных:		
1.1.	к сетям 220 кВ		
1.2.	к сетям 330 кВ		
1.3.	к сетям 500 кВ		
1.4.	к сетям 750 кВ		
1.5.	к сетям 1150 кВ		

Таблица N 2

	СТОИ-																	
	МОСТЬ																	
	ОСНОВНЫХ																	
	ФОНДОВ																	
5		Сумма																
	аморти-																	
	зацион-																	
	НЫХ																	
	отчисле-																	
	ний																	

Таблица N 4

Расчет расходов на оплату труда

N	Наименование показателей	Ед. измер.	Базовый период	Период регулирования
п/п				

1	2	3	4	5
1.	Численность персонала	чел.		
2.	Среднемесячный должностной оклад по штатному расписанию на начало периода	руб.		
3.	Средний индекс роста потребительских цен	%		
4.	Среднемесячный должностной оклад с учетом индексов роста потребительских цен ((п. 2 x п. 3) : 100)	руб.		
5.	Процент выплат, связанный с режимом работы	%		
6.	Сумма выплат, связанная с режимом работы ((п. 4 x п. 5) : 100)	руб.		
7.	Процент текущего премирования	%		
8.	Сумма выплат по текущему премированию ((п. 4 + п. 6) x п. 7 : 100)	руб.		
9.	Процент выплат вознаграждений за выслугу лет	%		
10.	Сумма вознаграждения за выслугу лет ((п. 4 x п. 9) : 100)	руб.		
11.	Процент выплат вознаграждения по итогам работы за год	%		

12.	Сумма вознаграждения по итогам работы за год (<u>п. 4</u> x <u>п. 10</u>) : 100)	руб.		
13.	Процент выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам	%		
14.	Сумма выплат по районным коэффициентам и северным надбавкам (<u>п. 4</u> + <u>п. 6</u> + <u>п. 8</u> + <u>п. 10</u> + <u>п. 12</u>) x <u>п. 13</u> : 100)	руб.		
15.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (<u>п. 4</u> + <u>п. 6</u> + <u>п. 8</u> + <u>п. 10</u> + <u>п. 12</u> + <u>п. 14</u>)	руб.		
16.	Период регулирования	мес.		
17.	Суммарные расходы на оплату труда (<u>п. 1</u> x <u>п. 15</u> x <u>п. 16</u>)	тыс. руб.		

Таблица N 5

Расходы, относимые на услуги организации, уменьшающие налогооблагаемую прибыль

тыс. руб.

N п/п	Наименование показателя	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
А.	Расходы, связанные с производством и		

	реализацией		
1.	Материальные расходы		
	в т.ч.		
1.1.	Сырье и материалы		
1.2.	Покупная электроэнергия		
1.3.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)		
1.4.	Топливо на технологические цели		
2.	Амортизационные отчисления всего, в том числе напряжением:		
	- 500 кВ и выше		
	- 330 кВ и ниже		
3.	Расходы на оплату труда		
3.1.	Оплата труда		
3.2.	Единый социальный налог		
4.	Прочие расходы		
4.1.	Ремонт основных фондов		
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций		
	из них:		

	- услуги связи		
	- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		
	- юридические и информационные услуги		
	- аудиторские и консультационные услуги		
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы		
4.4.	Арендная плата		
4.5.	Расходы на подготовку кадров		
4.6.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		
4.7.	Расходы на страхование		
	из них:		
	- страхование имущества		
	- страхование ответственности		
4.8.	Другие прочие расходы		
4.9.	Налоги и сборы		
	- налог на землю		
	- налог на имущество		
	- налог на пользователей автодорог		

	- прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации		
В.	Внереализационные расходы		
1.	Проценты по долговым обязательствам		
2.	Убытки прошлых лет		
3.	Другие внереализационные расходы		
С.	Итого расходов (п. А + п. В)		

Таблица N 6

Расчет источников финансирования капитальных вложений

тыс. руб.

N п/п	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений - всего		
	в том числе:		
	- на производственное и научно-техническое развитие		
	- на непроизводственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений за счет:		

2.1.	Амортизационных отчислений		
2.2.	Прибыли предприятия		
2.3.	Бюджета		
	- федерального		
	- субъектов Российской Федерации		
2.4.	Неиспользованных средств на начало года		
2.5.	Прочих источников		

Таблица N 7

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений

тыс. руб.

Наименование строк	Утверждено на базовый период	В течение базового периода		Остаток финансирования	План на период регулирования	Источник финансирования
		Освоено фактически	Профинансировано			
1	2	3	4	5	6	7
Всего						
В т.ч.						

--	--	--	--	--	--	--

Таблица N 8

Расчет необходимой прибыли организации

тыс. руб.

N п/п	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Прибыль на нужды организации		
1.1.	Расходы на развитие производства		
	в том числе:		
	- капитальные вложения, всего		
	в том числе в:		
	- объекты, относящиеся к сетям напряжением 500 кВ и выше		
	- объекты, относящиеся к сетям напряжением 330 кВ и ниже		
1.2.	Расходы на социальные нужды		
1.3.	Дивиденды по акциям		
1.4.	Формирование резервного фонда		

2. Внебализационные расходы												
3. Прибыль на нужды Организации												
4. Необходимая валовая выручка												

Таблица N 11

Наименование региона

Расчет экономически обоснованных размеров платы за услуги

Показатели	Единицы измерения	Базовый период						Период регулирования					
		Всего	220 кВ	330 кВ	500 кВ	750 кВ	1150 кВ	Всего	220 кВ	330 кВ	500 кВ	750 кВ	1150 кВ
1. Необходимая валовая выручка	тыс. руб.												
2. Сумма присоединенных мощностей потребителей	МВА												

Центр					
Северо-Запад					
Юг					
Волга					
Урал					
Сибирь					
Восток					