

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 8 апреля 2005 г. N 130-э

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РЕГЛАМЕНТА
РАССМОТРЕНИЯ ДЕЛ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ (ТЕПЛОВУЮ)
ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И НА УСЛУГИ, ОКАЗЫВАЕМЫЕ НА ОПТОВОМ
И РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ (ТЕПЛОВОЙ)
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

(в ред. Приказов ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э,
от 15.01.2007 N 3-э, от 26.06.2008 N 230-э,
от 11.02.2009 N 27-э, от 06.04.2009 N 125)

В соответствии с пунктом 15 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109, приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности).

2. Признать утратившим силу Постановление Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 30 октября 2002 г. N 75-э/5 "Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию" (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 18.12.2002, регистрационный N 4040).

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение
к Приказу
Федеральной службы по тарифам
от 8 апреля 2005 г. N 130-э

РЕГЛАМЕНТ
РАССМОТРЕНИЯ ДЕЛ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ
И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ (ТЕПЛОВУЮ)
ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И НА УСЛУГИ, ОКАЗЫВАЕМЫЕ НА ОПТОВОМ
И РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ (ТЕПЛОВОЙ)
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

(в ред. Приказов ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э,
от 15.01.2007 N 3-э, от 26.06.2008 N 230-э,
от 11.02.2009 N 27-э, от 06.04.2009 N 125)

Настоящий Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности) (далее - Регламент), разработан в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130) (далее - Правила регулирования), и определяет процедуру рассмотрения вопросов, связанных с установлением тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на

услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), а также принятия решений по указанным вопросам регулирующими органами.

I. Общие положения

1. Рассмотрение дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), осуществляется по заявлениям организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и по представленным в регулирующий орган обоснованным предложениям (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами), а также по инициативе регулирующего органа.

2. В случае применения регулирующими органами метода индексации дело об установлении тарифов не открывается.

II. Рассмотрение дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней Федеральной службой по тарифам

3. Организации, осуществляющие регулируемую деятельность на территории субъектов Российской Федерации, до 1 мая года, предшествующего периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обоснованные предложения (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которой относится население, потребителям, и на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

4. Для установления предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которой относится население, потребителям, и на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 15 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в ФСТ России обоснованные предложения об установлении предельных уровней тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которой относится население, потребителям, и на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям и информацию по объемам потребления электрической энергии (мощности) населением в текущем периоде регулирования.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

5. Для установления тарифов (цен) на электрическую (тепловую) энергию (мощность) на оптовом рынке и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней производители электрической энергии - поставщики оптового рынка направляют на имя руководителя ФСТ России письменное заявление об открытии дела по установлению тарифов (цен), подписанное руководителем организации-заявителя и заверенное печатью организации-заявителя.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

К заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях) в соответствии с пунктами 10, 11 Правил регулирования.

6. Для установления цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом рынке электрической энергии (мощности), включающие, в том числе, услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети; услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России; услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности); услуги по обеспечению системной надежности, организации, осуществляющие регулируемую деятельность направляют на имя руководителя ФСТ России письменное заявление об открытии дела по установлению тарифов (цен), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

К заявлению прилагаются материалы в соответствии с пунктом 10 Правил регулирования (в подлиннике или заверенных заявителем копиях).

7. Документы представляются на бумажном носителе. Дополнительно документы также могут быть представлены в электронном виде.

Документы, содержащие коммерческую тайну, должны иметь соответствующий гриф.

8. В заявлении, указанном в пунктах 3, 5, 6 настоящего Регламента, рекомендуется указывать:

сведения об организации, направившей заявление (далее - заявитель) (наименование и реквизиты организации, юридический и почтовый адрес, адрес электронной почты, контактные телефоны и факс, фамилию, имя, отчество руководителя организации);

основания, по которым заявитель обратился в регулирующий орган для установления тарифов (цен);

требование, с которым заявитель обращается.

9. Документы, представляемые в соответствии с пунктами 4 - 6 настоящего Регламента, регистрируются ФСТ России в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения), помечаются специальным штампом и направляются руководителю ФСТ России.

10. Для организации рассмотрения дела об установлении тарифов (цен), открываемого по заявлениям, указанным в пунктах 5, 6 настоящего Регламента, руководитель ФСТ России назначает уполномоченного по делу из числа работников ФСТ России.

11. В случае, если представленные документы не соответствуют требованиям, указанным в пунктах 5, 6 настоящего Регламента, ФСТ России имеет право вернуть заявителю документы на доработку с письменным указанием оснований, по которым они возвращаются.

Возврат ФСТ России заявления и приложенных к нему материалов на доработку не является препятствием для повторного обращения с заявлением об установлении тарифов после устранения заявителем причин, послуживших основанием для его возврата.

Абзац исключен. - Приказ ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э.

Для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, тарифы на очередной и текущий периоды регулирования рассчитываются и устанавливаются независимо от сроков подачи материалов. При этом сроки рассмотрения регулирующим органом указанных материалов не должны превышать сроков, установленных в пунктах 13 и 16 Правил регулирования.

12. По результатам рассмотрения заявления руководитель ФСТ России (лицо, исполняющее обязанности руководителя) принимает решение об открытии дела об установлении тарифов либо об отказе в открытии дела.

Абзац исключен. - Приказ ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э.

Дело об установлении тарифов, указанных в пунктах 5, 6 настоящего Регламента, ФСТ России открывает не позднее двух недель с даты регистрации представленных документов, о чем направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

ФСТ России вправе отказать в открытии указанных в данном абзаце дел при отсутствии каких-либо материалов либо их части, предусмотренных настоящим Регламентом.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

Решение об отказе принимается единолично Руководителем ФСТ России (лицом, исполняющим обязанности Руководителя).

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

13. ФСТ России вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, обязаны их представить в 2-недельный срок со дня поступления запроса.

(п. 13 в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

14. Величины предельных уровней цен на электрическую энергию (мощность) в секторе свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности) рассматриваются ФСТ России по собственной инициативе.

15. ФСТ России проводит экспертизу предложений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

Порядок проведения экспертизы и отбора организаций (физических лиц), привлекаемых для проведения экспертизы, утверждается Федеральной службой по тарифам по согласованию с Министерством Российской Федерации по антимонопольной политике и поддержке предпринимательства в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации".

16. В случае сложности соответствующей экспертной работы, обусловленной отсутствием у штатных экспертов ФСТ России технической возможности для ее выполнения, ФСТ России вправе привлекать независимых экспертов (при наличии у ФСТ России соответствующих источников

финансирования) для проведения экспертизы предложений об установлении тарифов и (или) их предельных уровней.

17. К делу об установлении тарифов и (или) их предельных уровней приобщается экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями, являются дополнительными материалами.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

III. Рассмотрение дел об установлении тарифов органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

18. Для установления тарифов (цен) организация, осуществляющая регулируемую деятельность направляет на имя руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного регулирования тарифов письменное заявление об открытии дела по установлению тарифов (цен), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

В заявлении рекомендуется указывать сведения, предусмотренные пунктом 8 настоящего Регламента.

К заявлению прилагаются материалы (в подлиннике или заверенных заявителем копиях), согласно перечню, установленному пунктом 10 Правил регулирования тарифов.

19. При рассмотрении дел об установлении тарифов органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются положения пунктов 7 - 10, 13 настоящего Регламента.

20. В случае, если представленные документы не соответствуют требованиям, указанным в пунктах 18, 19 настоящего Регламента, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов имеет право вернуть заявителю документы на доработку с письменным указанием оснований, по которым они возвращаются.

Возврат органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации области государственного регулирования тарифов заявления и приложенных к нему материалов на доработку не является препятствием для повторного обращения с заявлением об установлении тарифов после устранения заявителем причин, послуживших основанием для его возврата.

Абзац исключен. - Приказ ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э.

21. По результатам рассмотрения заявления руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (лицо, исполняющее обязанности руководителя) принимает решение об открытии дела об установлении тарифов либо об отказе в открытии дела.

Дело об установлении тарифов орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов открывает не позднее двух недель с даты регистрации представленных документов и направляет организации, осуществляющей регулируемую деятельность, извещение об открытии дела об установлении тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества лица, назначенного уполномоченным по делу.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вправе отказать в открытии дела об установлении тарифов отсутствию каких-либо материалов либо их части, предусмотренных настоящим Регламентом.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

Решение об отказе может приниматься правлением (коллегией) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

22. При проведении экспертизы предложений об установлении тарифов орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов руководствуется положениями пунктов 15 - 17 настоящего Регламента.

IV. Рассмотрение дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на правлении регулирующего органа

23. Решение об установлении тарифов и (или) их предельных уровней принимается на заседании правления (коллегии) регулирующего органа.

24. Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней является открытым и считается правомочным, если в нем участвуют более половины членов правления (коллегии).

25. Рассмотрение дела об установлении тарифов (цен) на правлении регулирующего органа осуществляется в присутствии полномочных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, которая за 10 дней до рассмотрения дела об установлении тарифов и (или) их предельных уровней извещается (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания правления (коллегии).

Не позднее чем за один день до заседания правления регулирующего органа организация, осуществляющая регулируемую деятельность, должна быть ознакомлена с его материалами, включая проект постановления.

26. В случае отсутствия на заседании по уважительной причине официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый правлением (коллегией). В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

Неявка представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, надлежащим образом извещенной о дате, времени и месте рассмотрения дела, без уважительной причины не является препятствием к рассмотрению дела.

27. Заседание правления (коллегии) регулирующего органа по рассмотрению дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней проводится в соответствии с порядком, утвержденным регулирующим органом.

V. Решение регулирующего органа
об установлении тарифов и (или) их предельных уровней
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

28. Дело об установлении тарифов и (или) их предельных уровней считается закрытым с даты принятия решения об их установлении, а также в случае прекращения регулируемой деятельности организацией.

(п. 28 введен Приказом ФСТ РФ от 11.02.2009 N 27-э)

29. Решение регулирующего органа принимается по утвержденной Федеральной службой по тарифам форме (Приложение N 1 к настоящему Регламенту).
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

30. Регулирующий орган в недельный срок со дня принятия решения об установлении тарифов доводит его до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, а также в указанный срок представляет заверенную печатью и подписью руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов копию решения в Федеральную службу по тарифам.
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 15.01.2007 N 3-э)

Решение регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней публикуется в установленном порядке.
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

31. Решение регулирующего органа об установлении тарифов и (или) их предельных уровней может быть обжаловано в установленном порядке.
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э)

Приложение N 1
к Регламенту

(в ред. Приказов ФСТ РФ от 22.11.2005 N 541-э,
от 26.06.2008 N 230-э, от 11.02.2009 N 27-э,
от 06.04.2009 N 125)

(название регулирующего органа)

(вид акта, номер и дата принятия)

(название акта)

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 N 41 "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию", Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" и _____

(иные нормативные правовые акты и иные обоснования, в соответствии с которыми принят акт)

_____ постановляет:

(название регулирующего органа, принявшего акт)

1. Установить _____ тарифы согласно приложениям <*>.
2. Тарифы, установленные в п. 1 настоящего Постановления (Приказа), действуют с _____.

<*> Приложения к настоящей форме не распространяются на тарифы, которые устанавливает ФСТ России.

При применении регулирующим органом календарной разбивки тарифы устанавливаются согласно приложениям отдельно для каждого периода календарной разбивки.

Приложение N 1
к форме

ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ <*>

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.1	Одноставочный тариф: в т.ч.	руб./МВт·ч				
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
1.1.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт·мес.	X	X	X	X
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.				
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей <*>	руб./МВт·мес.				

1.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт·ч	X	X	X	X
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч				
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч				
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
1.3.1.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
1.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч				
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
1.3.2.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч				
1.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./кВт·ч				
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
1.3.3.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) <2>					
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности <3>					
2.1.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.1.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				

2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.2.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.3.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.4	от 4001 до 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.4.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.5	от 3001 до 4000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.5.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.5.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.6	от 2000 до 3000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.6.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.1.6.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.1.7	менее 2000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.1.7.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				

2.1.7.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт·мес.	X	X	X	X
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.				
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей <*>	руб./МВт·мес.				
2.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт·ч	X	X	X	X
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч				
2.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.3.1.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.3.2.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				
2.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч				
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
2.3.3.2	услуги по передаче <*>, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <1>	руб./МВт·ч				

<*> Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций.

<*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> В целях реализации бюджетной политики потребители электрической энергии, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, указываются отдельной строкой. Тарифы для потребителей, входящих в данную подгруппу группы "Прочие потребители", не могут отличаться от тарифов иных потребителей данной группы, аналогичного класса напряжения и числа часов использования.

<3> Орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов имеет право не дифференцировать диапазоны годового числа часов использования заявленной мощности менее 5000 часов. В этом случае строка 2.1.4 указывается "менее 5000 часов" и строки начиная с 2.1.5 до 2.1.7.2 не заполняются.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение N 1.1
к форме

ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ ГАРАНТИРУЮЩИМИ
ПОСТАВЩИКАМИ, ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ ДРУГИМ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКАМ,
ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ <1>

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по ставкам)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Одноставочный тариф: в т.ч.	руб./МВт·ч				
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч				
1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <2>	руб./МВт·ч				
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	X	X	X	X	X
2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт· мес.				
2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт· мес.				
2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	X	X	X	X	X
2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч				

2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи <2>	руб./МВт·ч				
-------	--	------------	--	--	--	--

<1> Данное приложение применяется для потребителей, указанных в пункте 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), в редакции Приказа ФСТ России от 21 октября 2008 г. N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 г., регистрационный N 12580).

<2> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение N 1.2
к форме

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
ПРИРАВНЕННЫХ К КАТЕГОРИИ НАСЕЛЕНИЕ ПО СУБЪЕКТУ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.1.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
1.2.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				

1.3.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				
2.	Потребители, приравненные к населению <1>					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
2.2.	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	руб./кВт·ч				
	Ночная зона	руб./кВт·ч				

<1> Потребители электрической энергии, которым в соответствии с пунктом 27 Методических указаний тарифы рассчитываются аналогично 2 группе (население). Данную группу рекомендуется выделять.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение N 2
к форме

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)						
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч				
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.				
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·мес.				

<1> Применяются к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

(введено Приказом ФСТ РФ от 26.06.2008 N 230-э)

Долгосрочные тарифы
на услуги по передаче электрической
энергии для сетевых организаций, рассчитанные методом
доходности инвестированного капитала (РАВ)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1.		i			
		j			
п.		i			
		j			

(хххi год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(хххj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 2.2
к форме

(введено Приказом ФСТ РФ от 26.06.2008 N 230-э)

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.		i	
		j	
n.		i	
		j	

(xxx*i* год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(xxx*j* год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 2.3
к форме

(введено Приказом ФСТ РФ от 26.06.2008 N 230-э)

Долгосрочные параметры регулирования
для сетевых организаций, применяющих метод доходности
инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов
на услуги по передаче электрической энергии

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффектив- ности операци- онных расходов	Размер инвести- рованного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма до- ходности на инве- стирован- ный капи- тал		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвести- рован- ного ка- питала	Уровень надежно- сти и ка- чества реализуе- мых това- ров (ус- луг)
							НД _i	НД	РК _i	РК		
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	%	%	лет	
1.		i										
		j										
n.		i										
		j										

(хххi год) - первый год долгосрочного периода регулирования;

(хххj год) - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 2.4
к форме

ТАРИФ
ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЮЩИХ ЕЕ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ
ПОТЕРЬ В СЕТЯХ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ДАННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ НА ПРАВЕ
СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ИНОМ ЗАКОННОМ ОСНОВАНИИ <*>

(ТАРИФЫ УКАЗЫВАЮТСЯ БЕЗ НДС)

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб./МВт·ч
1	2	3
1.	сетевая организация i	
2.	сетевая организация j	

<*> Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций, продающих электроэнергию для сетевых(ой) организаций(и) для компенсации потерь.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение N 2.5
к форме

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ <*>

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей <1>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч
1	2	3
сетевая организация i - сетевая организация j		

сетевая организация n - сетевая организация m		
--	--	--

 <1> Ставка за содержание электрических сетей индивидуального тарифа по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов может быть рассчитана на заявленную мощность (МВт) или на присоединенную мощность (МВА).

<*> Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

Приложение N 2.6
к форме

ТАРИФ
 НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ
 ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ
 ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
 НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за электрическую мощность	средневзвешенная стоимость электроэнергии	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	
1	2	3	4	5
1				
2				
n				

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

N п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуциро- ванный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше до 13,0 кг/см2	
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	Бюджетные <*>						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	За мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч						
	Иные потребители						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	За мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч						
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	Бюджетные <*>						
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						

	за энергию руб./Гкал						
	За мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч						
Иные потребители							
	одноставочный руб./Гкал						
	двухставочный						
	за энергию руб./Гкал						
	За мощность тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч						

 <*> В целях реализации бюджетной политики потребители тепловой энергии, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, указываются отдельной строкой.

Приложение N 4
к форме

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Наименование организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии	Тариф в руб./Гкал/час в мес.

Приложение N 5
к форме

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА
ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(введено Приказом ФСТ РФ от 06.04.2009 N 125)

N п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка		
		тарифная группа "население"	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы "население" <1>	
			за единицу электроэнергии	на точку поставки
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./точка поставки
1	2	3	4	5
1				
2				
n				

<1> В зависимости от региональных особенностей структуры и объемов потребления электроэнергии орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вправе самостоятельно определять значение коэффициента, применяемого при утверждении ставок сбытовой надбавки, и его значение указывается в приложении.

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.
