



Российская Федерация  
Белгородская область

**КОМИССИЯ  
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ  
В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

308005 г.Белгород, Соборная площадь, 4  
Тел.факс 32-12-05  
e-mail: kgrct@belregion.ru

31.03.2014 № 29-12/944-К  
на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Руководителям  
хозяйствующих субъектов  
всех форм собственности,  
оказывающих услуги по передаче  
электрической энергии**

**О представлении материалов на  
2015 -2019 года**

**Информационное письмо**

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода доходности инвестированного капитала.

На основании изложенного, Комиссия будет осуществлять регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, расположенных на территории Белгородской области сроком на 5 лет (2015-2019гг.).

В целях соблюдения требований законодательства и недопущения срывов процесса регулирования сетевым организациям **в срок до 1 мая 2014 года** представить в Комиссию заявление об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии и расчет тарифов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. №20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. №98-э.

Кроме того, необходимо в обязательном порядке представить следующую информацию:

1. копии учредительных документов организации, заверенные руководителем и печатью организации;
2. копию свидетельства о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ, заверенная руководителем и печатью организации;
3. выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей) на дату подачи заявления;
4. документы на право владения основными средствами, предназначенными для осуществления регулируемой деятельности (свидетельство о государственной регистрации права на соответствующее имущество, договор с актом приема-передачи и т.п.);
5. копию учетной политики предприятия;
6. договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии;
7. смету расходов (таблица П1.15 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2) (выделить затраты на транзит, а также приложить таблицу смет расходов с подконтрольными и неподконтрольными расходами). Каждая статья затрат должна быть обоснована первичными бухгалтерскими, статистическими и иными дополнительными обосновывающими документами (копии договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и закупочных процедур; смет актов выполненных работ, счетов –фактур, выписки соответствующих бухгалтерских счетов и т.п.);
8. перечень вспомогательных материалов для эксплуатации и ремонта оборудования с указанием количества и цены за единицу. Факт за 2013 год с подтверждающими первичными документами;
9. расшифровку затрат на проведение ремонтных работ. Факт за 2013 год с подтверждающими первичными документами. Обосновывающие документы, которые должны включать: копии дефектных ведомостей, предписаний Ростехнадзора РФ, актов выполненных работ, программу проведения ремонтных работ, график капитальных и текущих ремонтов основного оборудования, договоров с подрядными организациями (со сметами), заключенных в результате проведения конкурсов, торгов и других закупочных процедур.
10. расшифровку затрат на оплату налогов;
11. объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (таблица П2.1, Приложение 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2);
12. объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах (таблица П2.2 Приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2);
13. техническую характеристику оборудования электрических сетей:
  - источники электроснабжения;
  - протяженность воздушных и кабельных линий по уровням напряжения;

- количество трансформаторных подстанций и распределительных пунктов с указанием количества и мощности установленных трансформаторов; (указать проектный номинальный класс напряжения трансформаторных подстанций, линий электропередач и пропускную способность).

14. утвержденный Минэнерго России норматив технологических потерь. Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевой компании.

15. пояснительную записку к расчету тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

В срок до 1 мая 2014 года представить в Комиссию пятилетнюю инвестиционную программу (в случае ее формирования) согласно положениям Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г №977, при условии соответствия организации критериям, перечисленным в вышеуказанном постановлении. В случае отказа от формирования инвестиционной программы необходимо письменно уведомить Комиссию.

Направленные в Комиссию материалы должны быть сброшюрованы, листы пронумерованы, прошнурованы, скреплены печатью организации с указанием общего количества листов в пакете.

Обращаем внимание на необходимость предоставления в Комиссию расчета плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2015-2019 годы, согласно Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальных сетевых организаций, утвержденным Приказом Минэнерго России от 14.10.2013г №718.

С уважением,

Председатель Комиссии



Г.Бондарев