

14.06.2016

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

ФАС подготовила механизм перехода на эталонные энергосбытовые надбавки

В целях совершенствования регулирования деятельности гарантирующих поставщиков во исполнение указания заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Дворковича от 04.08.2015 N П9-38530 Федеральной антимонопольной службой разработан проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Проектом предусматривается, что сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются в рублях за единицу электрической энергии (мощности). Проектом вводятся понятия эталонов затрат гарантирующего поставщика, эталонной выручки гарантирующего поставщика, расчетной предпринимательской прибыли гарантирующего поставщика.

Переход к регулированию методом сравнения аналогов, предусматривающим в том числе нормирование затрат, предусматривается одномоментным, если расходы гарантирующего поставщика, определяемые методом экономически обоснованных затрат, отличаются от эталонной выручки гарантирующего поставщика не более чем на 5%. В иных случаях

устанавливается переходный период продолжительностью в 3 года, в течение которого увеличивается доля эталонной выручки гарантирующего поставщика в необходимой валовой выручке.

Предусматривается зависимость необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от уровней качества обслуживания. Устанавливаются три уровня качества: базовый, повышенный и высокий. Базовый уровень задается эталонами затрат гарантирующего поставщика, остальные — путем установления повышающих коэффициентов к постоянным компонентам эталонов затрат гарантирующего поставщика.

Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика с использованием метода сравнения аналогов будет осуществляться в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.



[«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения»](#)

Вопрос-ответ



Мурашов А.О.

Вопрос:

Какими нормативными документами регламентируется дополнительное количество (в процентном выражении) кабельной и проводниковой продукции при составлении спецификации для СМР?

Ответ:

В соответствии с письмом Минэнерго России от 21.07.2003 N ИЮ-4613 «О нормативно-технических документах»: «+ в соответствии с федеральными законами N 184-ФЗ от 27.12.2002 „О техническом регулировании“ и N 35-ФЗ от 26.03.2003 „Об электроэнергетике“ техническое регулирование в электроэнергетике осуществляется техническими регламентами по вопросам:

Обоснование:

- технической и технологической безопасности в электроэнергетике;
- качества электрической энергии;
- установления нормативов резерва энергетических мощностей;

- устройства электрических и тепловых установок;
- деятельности субъектов электроэнергетики, связанной с эксплуатацией электрического и теплового оборудования, в том числе с соблюдением техники безопасности при его эксплуатации.

В связи со сложностью процедур разработки и принятия технических регламентов Минэнерго России рекомендует до принятия названных нормативных актов руководствоваться нормативно-техническими документами, принятыми Минэнерго СССР, Минтопэнерго России и Минэнерго России в части целей принятия технических регламентов, определенных законодательством Российской Федерации».

Среди этих документов имеются нормы аварийного запаса:

- РД 34.10.172.(НР 34-00-095-86) Нормы аварийного страхового запаса основных материалов, запасных частей и изделий для воздушных линий электропередачи 0,38-20кВ;
- РД 34.10.174.(НР 34-00-092-86) Нормы аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6-20/0,38 кВ;
- РД 34.10.381. Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей;
- РД 34.10.383. Нормы аварийного запаса материалов и оборудования для восстановления воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше;
- РД 34.10.385. Нормы аварийного запаса материалов и оборудования для восстановления воздушных линий электропередачи напряжением 0,4-35 кВ (отменны в части 35 кВ);
- РД 34.10.393-88. Нормы аварийного запаса материалов и оборудования для восстановления воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ.

При проектировании кабельных линий необходимо учитывать требования п.2.3.15 Правил устройства электроустановок (ПУЭ, 6-е издание, глава 2.3, утверждена Главтехуправлением Минэнерго СССР 18.08.75), согласно которым: «кабельные линии должны выполняться так, чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений, для чего: кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены; укладывать запас кабеля в виде колец (витков) запрещается». При этом в соответствии с п.3.59 СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства», утвержденных постановлением Госстроя СССР от 11.12.85 N 215, «кабели следует укладывать с запасом по длине 1-2%. В траншеях и на сплошных поверхностях внутри зданий и сооружений запас достигается путем укладки кабеля „змейкой“, а по кабельным конструкциям (кронштейнам) этот запас используют для образования стрелы провеса».

Подготовлено при участии эксперта Межрегионального территориального управления Ростехнадзора по СЗ ФО Рузановой Н.И.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных