

Протокол утвержден председателем
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

К.А.Шишманиди

16 декабря 2016 г.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 48
заседания правления региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

г. Ставрополь

16 декабря 2016 г.

Председательствует – К.А.Шишманиди., председатель региональной тарифной комиссии Ставропольского края, председатель правления региональной тарифной комиссии Ставропольского края.

Присутствуют:

члены правления: Губский С.Г., Гладких О.В., Каштанова Н.А., Котов Е.В., Нестеренко С.А., Рязанова И.В., Сапунов Д.Н.

Отсутствуют члены правления: Гочияев С.С.

Кворум для проведения заседания имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2017 год.

Информирует: Нечушкина Юлия Андреевна – консультант отдела мониторинга инвестиционных программ и регулирования платы за технологическое присоединение.

На заседании правления присутствовали представители от:

– ЗАО «ЮЭК» филиал в г. Лермонтове Нутрихин Владимир Геннадьевич – заместитель директора по доверенности от 13.12.2016 б/н;

– ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро» Шеина Ирина Ильинична – заместитель генерального директора по экономике и тарифообразованию по доверенности от 12.12.2016 № 157/16;

– филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» – «Ставропольэнерго» Головина Елена Анатольевна по доверенности от 01.01.2016 № 15, Кузнецов Павел Михайлович – главный эксперт отдела методологии и взаимодействия с региональными регулирующими органами Департамента тарифообразования ПАО «МРСК Северного Кавказа» по доверенности от 01.01.2016 № 14;

– ООО «КУЭК» филиал «Железноводские электрические сети» Реунова Марина Ивановна – начальник отдела тарифов и тарифообразования по доверенности от 15.11.2016 № 12Д/11/2016;

– ГУП СК «Корпорация развития Ставропольского края» Трембач Виктор Иванович – главный энергетик по доверенности от 15.12.2016 № 31/16.

Письма о рассмотрении повестки дня заседания правления в отсутствие представителей поступили:

– АО «Ессентукская сетевая компания» письмо от 14.12.2016 № 219;

– АО «Невинномысский Азот» письмо от 13.12.2016 № 113-05.1.19-18/12395;

– АО «Кисловодская сетевая компания» письмо от 13.12.2016 № 678;

– АО «Оборонэнерго» письмо от 13.12.2016 № 4247;

– АО «НЭСК» письмо от 14.12.2016 № 2357/02;

– ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал) письмо от 12.12.2016 № 52-52-07/2524;

– ООО «Концерн Энергия» письмо от 12.12.2016 № 250;

– ОАО «Геоургиевские городские электрические сети» письмо от 16.12.2016 № 01-07/1290;

– АО «Горэлектросеть» письмо от 16.12.2016 № 874;

– ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды» письмо от 16.12.2016 № 4/2726;

– ОАО «Пятигорские электрические сети» письмо от 15.12.2016 № 4926/09;

– ООО «ССК» письмо от 15.12.2016 № 148;

– МУП г. Буденновска «Электросетевая компания» письмо от 14.12.2016 № 1709;

– ООО «Ритм-Б» письмо от 12.12.2016 № 276;

– ЗАО «Люминофор – Сервис» письмо от 14.12.2016 № 11-07/115;

– «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмо от 14.12.2016 № 12571и-ЖД7.

СЛУШАЛИ:

По девятому вопросу слушали Нечушкину Ю.А., которая доложила следующее.

Проект постановления «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого

хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2017 год» размещен в установленном порядке на официальном сайте комиссии в сети «Интернет», а также на Интернет-портале органов государственной власти Ставропольского края в рубрике «Антикоррупционная экспертиза».

Сетевые организации с проектом постановления ознакомлены.

Расчет экономически обоснованной платы электросетевых организаций при присоединении энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых при определении платы за технологическое присоединение, выполнен в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.03 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.04 г. № 861, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.11 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.12 г. № 209-э/1 (далее – Методические указания), методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1, а также на основании заявлений сетевых организаций, поступивших в срок до 01 ноября 2016 г.

В расходы, включаемые в состав платы за технологическое присоединение и определенные Приложением 1 Методических указаний, включены затраты на:

- выполнение обязательных организационных мероприятий, указанным в пункте 16 Методических указаний;
- строительство воздушных и кабельных линий;
- строительство пунктов секционирования;
- строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ.

В соответствии с абзацем 3 пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки рассчитаны едиными для всех сетевых организаций на территории Ставропольского края по всем муниципальным образованиям и дифференцированы по территориальному признаку (город, село), по объему присоединяемой мощности (до 150 и свыше 150 кВт), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не включаются.

В связи с чем, проектом постановления предусмотрено, что ставки за единицу мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно действуют по 30 сентября 2017 года.

Для определения стоимости расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения использован метод определения стоимости на основе укрупненных сметных нормативов, в т. ч. банка данных о стоимости ранее построенных или запроектированных объектов – аналогов, в соответствии с методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004). Укрупненные сметные нормативы приняты по «Сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (далее – УПС МРСК), утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 № 488.

В настоящее время это единственный сборник укрупненных показателей стоимости по объектам электроэнергетики, содержащий расширенный перечень строительных работ в электроэнергетике, который включен в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км имеют дифференциацию по уровням напряжения строящихся линий, марке и сечению провода (кабеля), на строительство подстанций имеют дифференциацию по типу источников питания, а также количеству и мощности устанавливаемых трансформаторов. Для расчета затрат на выполнение работ в усложняющих условиях строительства (в условиях городской и промышленной застройки) использованы повышающие коэффициенты в соответствии с пунктами 2.9 и 3.7 (для ВЛ – 1,013, КЛ – 1,022) УСП МРСК. Так как сборник укрупненных показателей стоимости строительства утвержден для базового района, то стоимость строительства определена путем применения коэффициента 0,94 для Ставропольского края (приложение №2 УСП МРСК).

Кроме того, в соответствии с Методическими указаниями из состава работ исключены затраты на проектно-изыскательские работы (ПИР).

В соответствии с пунктом 1.4. Общей части УПС МРСК показатели стоимости по видам строительства приведены к сметно-нормативной базе ФЕР-2001 без учета НДС. Для пересчета стоимости работ по строительству воздушных линий электропередачи применены индексы – **3,96**, по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», для кабельных линий – **4,71** по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», для ТП и ПС – **6,23** по строке «Прочие объекты».

Для расчета ставок за единицу максимальной мощности использованы фактические среднестатистические данные по сетевым организациям в границах Ставропольского края о количестве присоединений, максимальной присоединенной мощности, протяженности линий и расходах на выполнение мероприятий по строительству электросетевых объектов за три предыдущих года.

При формировании ставок C_{1i} учтены расходы на выполнение следующих обязательных организационных мероприятий в размере:

Наименование мероприятий	Наименование ставки	Максимальной мощностью			
		до 15 кВт	свыше 15 кВт		
		Уровень напряжения, кВ			
		0,4	6-10		
1	2	3	4	5	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний,	C_{1i}	6 994,71	6 166,17	6 324,19	
в том числе:					
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);	$C_{1.1i}$	1 910,27	2 276,63	2 276,63	
проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;	$C_{1.2i}$	771,97	1 110,36	1 110,36	
участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;	$C_{1.3i}$	-	-	-	
осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	$C_{1.4i}$	4 312,47	2 779,18	2 937,20	

Величина ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитана с использованием стандартизированных та-

рифных ставок и приведена к ценам периода регулирования с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждаются ставки за единицу максимальной мощности, с учетом письма Минстроя России от 27.09.2016 №31523-ХМ/09 «Об индексах изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексах изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ и иных индексах на III квартал 2016 года». Ставки за единицу максимальной мощности утверждаются в ценах 2017 года и не подлежат пересмотру в течение года.

Также по отношению к действующим ставкам, установленным на 2016 год, по предложению сетевых организаций расширено тарифное меню ставками по строительству воздушных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с сечением провода 95, 120 и 150мм².

В процессе обсуждения проекта постановления были предложены уточнения к размеру величины ставок. Эксперты считают указанное предложение организаций обоснованным и предлагают внести соответствующие изменения.

Проектом постановления предусмотрено, что установленные ставки применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184.

На основании вышеизложенного предлагается правлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края принять тарифы в соответствии с предложенным проектом постановления.

Особое мнение члена правления Гочияева С.С. по данному вопросу повестки дня изложено в письме от 16.12.2016 б/н, прилагаемом к настоящему протоколу.

В результате обсуждения и обмена мнениями правление региональной тарифной комиссии Ставропольского края

РЕШИЛО:

Установить на период с 01 января по 31 декабря 2017 года:

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/7;

ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

Ставропольского края согласно приложению 2 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/7;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/7;

размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемых в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год, согласно приложению 4 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2016 г. № 48/7.

Голосовали «За» 7 членов правления
Голосовал «Против» один член правления

Секретарь правления

С.А.Нестеренко