


СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель
коллегии

службы по тарифам

Астраханской области

 О.В. Степанищева

«28» июня 2021 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

28.06.2021

№ 31

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Председатель – Степанищева О.В.

Заместитель председателя – Свиридов А.А.

Секретарь – Герасимова Н.И.

Присутствовали:

Белунина Г.Г., Бронникова О.А., Иванов И.А., Салыхов Н.Р., Турасова Л.А.,
Чунакова Н.И.

Приглашенные:

Джаналиева Руфия Зарифовна – заместитель начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области.

Анашкина Ирина Борисовна – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

Михайлова Альфия Назировна – начальник управления технологического присоединения филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год.

Доклад заместителя начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области Джаналиевой Р.З.

СЛУШАЛИ:

Джаналиеву Р.З.:

«В службу по тарифам Астраханской области (далее – Служба) поступило обращение филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» об установлении стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год.

Приказом Службы от 03.06.2021 № 216 назначен уполномоченный и утверждена экспертная группа для проведения экспертизы материалов филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» об установлении стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год.

В установленные сроки экспертной группой по представленным материалам проведена экспертиза.

В адрес организаций, в установленном законом порядке, направлено извещение о проведении заседания коллегии Службы, с указанием даты, времени и места заседания коллегии (письма Службы от 04.06.2021 № СТ/02-33-1766, от 22.06.2021 № СТ/02-33-1912).

С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организаций в установленном законом порядке ознакомлены.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – методические указания), устанавливаются едиными на территории Астраханской области и предлагаются к утверждению в текущих ценах в соответствии с приложениями к протоколу.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало».

ВЫСТУПИЛИ:

Степанищева О.В. – «У представителей организаций и членов коллегии есть замечания, вопросы к проекту постановления?».

Анашкина И.Б.– «С материалами по вопросам установления ставок и проектом постановления ознакомлены 25.06.2021, возражений не имеем».

Степанищева О.В. - предложила согласиться с докладчиком и провести голосование по вопросу установления стандартизированной тарифной ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год.

Голосовали: «За» - единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2020 № 168 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год» изменение, изложив приложение № 2 к постановлению в новой редакции согласно приложению к проекту постановления.

2. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию постановления и копию настоящего протокола территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

2.7. Обеспечить включение постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

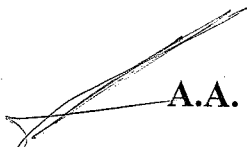






Приложения:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам – на 5 л.

Заместитель председателя

Члены коллегии:

Секретарь

 **А.А. Свиридов**
 **Г. Г. Белунина**
 **О.А. Бронникова**
 **Н.И. Чунакова**
 **Н.Р. Салыхов**
 **Л. А. Турасова**
 **Н.И. Герасимова**

Приложение
к протоколу
службы по тарифам
Астраханской области
от 28.06.2021 № 31

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	C_1^{**}	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7915,24
1.1	$C_{1.1}^{**}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3043,99
1.2	$C_{1.2}^{**}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	4871,25
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1105492
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1434258
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.1}$			1105552
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1163279

	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1766965
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1494485
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3266655
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4377260
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1957732
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			1636034
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2183455
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.3			2303515
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1344710
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4512209
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4053508
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3523416

I.3.6.1.1.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	20132360
I.3.6.1.1.4	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	9473651
I.3.6.2.1.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	19609170
I.3.6.2.1.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17916625
I.4.2.2	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	252629
I.4.2.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	914908
I.5.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20777
I.5.1.2	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17346
I.5.1.3	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7161
I.5.1.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3200
I.5.1.5	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	1813
I.5.2.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6421

I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3065
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1257
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16738
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28694
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32281
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	361068
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1405943
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1381436
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$			1595987
II.2.3.2.3.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1055753
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3891316
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.2}$			4960008
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2164190
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.1.2.1.3}$			4742402

II.4.2.2	$C_{4.2.2}$ не город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	274978
II.5.1.1	$C_{5.1.1}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34897
II.5.1.2	$C_{5.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9605
II.5.1.3	$C_{5.1.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5643
II.5.1.4	$C_{5.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2335
II.5.1.5	$C_{5.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3933
II.5.2.5	$C_{5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3823
II.8.1.1	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16738
II.8.2.1	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28694
II.8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32281
II.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	361068

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования;

**ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электроснабжения