



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.06.2021

№ 18

О внесении изменения в
постановление службы
по тарифам Астрахан-
ской области от
25.12.2020 № 168

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 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 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.06.2021 № 31 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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 организации, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год» изменение, изложив приложение № 2 к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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 настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

005073 *

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

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего 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 настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.06.2021 № 31 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 28.06.2021 № 31 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

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

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 28.06.2021 № 18

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	С _{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	1163279
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2			1766965
I.2.3.2.3.2	С _{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	С _{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	С _{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	С _{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
	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2			1636034
I.3.1.2.1.3	С _{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
	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3			2303515
I.3.1.2.1.4	С _{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	С _{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	С _{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	С _{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	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7161
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3200
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	1813
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	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	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	274978
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34897
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9605
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5643

П.5.1.4	$C_{5.1.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2335
П.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3933
П.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3823
П.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16738
П.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28694
П.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32281
П.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	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.