



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

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

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 25.12.2020 № 226 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год (без НДС) согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год (без НДС) согласно приложению № 2.

004942 *

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2021 год согласно приложению № 3.

4. Определить расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2021 год (без НДС) согласно приложению № 4.

5. Плата для лица, подавшего в сетевую организацию заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (далее - Заявитель), устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила), исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на

расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций устанавливается в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином закон-

ном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

6. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на основании обращения сетевой организации в случаях, установленных Правилами и 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).

7. В соответствии с Методическими указаниями лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Расчет размера платы за технологическое присоединение заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

8. Признать утратившими силу постановления службы по тарифам Астраханской области:

- от 26.12.2019 № 184 «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 2020 год»;

- от 06.03.2020 № 2 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 №184»;

- от 30.06.2020 № 15 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 №184».

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

9.1. 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.

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

9.3. 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.

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

9.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2020 № 226 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

9.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2020 №226 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

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

10. Постановление вступает в силу с 01.01.2021.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение № 1
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 25.12.2020 № 168

Ставки за единицу максимальной мощности 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	$C_{\max N1}^{**}$	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/кВт	537,09
1.1	$C_{\max N1.1}^{**}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	190,56
1.2	$C_{\max N1.2}^{**}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	346,53
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	$C_{\max N2.3.1.3.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	110549
I.2.3.1.4.1	$C_{\max N2.3.1.4.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14063
	$C_{\max N2.3.1.4.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			93358

I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6372
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N2.3.1.4.2}}$			3672
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N2.3.2.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17637
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N3.1.1.1.3}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6466
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N3.1.1.1.4}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9100
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1002
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N3.1.2.1.2}}$			19632
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4132
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N3.1.2.1.3}}$			3027
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{тах N3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4462
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	32488

I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1343
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4087
I.3.6.1.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	144953
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4170
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2732
I.4.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	3485
I.4.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	3623
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20777
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17346
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7161
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3200

I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	1813
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6421
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3065
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1257
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1232
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2112
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2376
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	26573
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15565
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11378
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.4.2			7696

II.2.3.2.3.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17836
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	116739
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.1.2			1190
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13500
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.1.3			1439
II.4.2.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	859
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34897
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9605
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5643
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2335
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3933
II.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3823
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1232

II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } N8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2112
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ $\text{max } N8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2376
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	26573

*ставки устанавливаются в ценах периода регулирования;

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

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 25.12.2020 №168

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 изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1163279
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.2			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	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 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.4.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	252629
I.4.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	914908
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20777
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 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	$C_{5.2.4}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6421
I.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3065
I.5.2.6	$C_{5.2.6}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1257
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16738
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28694
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32281
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	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	$C_{2.3.1.4.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1405943
II.2.3.1.4.2	$C_{2.3.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1381436
	$C_{2.3.1.4.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$			1595987
II.2.3.2.3.2	$C_{2.3.2.3.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$	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
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2335
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3933
II.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3823
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16738

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

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»), (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления и произведения стандартизированной тарифной ставки C_8 , указанной в приложении № 2, на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета

$$C_1 + (C_{8i} * K_i) = T_{i(\text{без мили})} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2 настоящего постановления, произведения стандартизированной тарифной ставки C_8 , указанной в приложении № 2, на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2), и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км), по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл})} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл})} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее – пункт секционирования), то фор-

мула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_4 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и количества пунктов секционирования, указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (4)}$$

КЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.) (5)}$$

КЛ+ВЛ+ пункт секционирования

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * \text{кол-во пунктов})) * (1+b) = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \text{ (руб.) (6)}$$

г) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_5 , указанной в приложении № 2 настоящего постановления, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (7)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.) (8)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{5i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл+вл+тп})} \text{ (руб.) (9)}$$

д) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{вл+тп})} \text{ (руб.) (10)}$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * (1+b) = T_{i(кЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (11)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * Ni)) * (1+b) = T_{i(кЛ+вЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (12)$$

е) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * (1+b) = T_{i(вЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (13)$$

КЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * (1+b) = T_{i(кЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (14)$$

КЛ+ВЛ+ ТП

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{7i} * Ni)) * (1+b) = T_{i(кЛ+вЛ+тП)} (\text{руб.}) \quad (15)$$

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

K_i – количество i -тых точек учета;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт.);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт.);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$$b=I/100,$$

b принимается равным единице, в случае если согласно технических условий срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период меньше, либо равный одному году;

I - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

ж) С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

з) Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Приложение № 4
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 25.12.2020 № 168

Расходы территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2021 год

Наименование территориальной сетевой организации	Величина расходов, тыс. руб. (без НДС)
ОАО «РЖД»	1446,17
ПАО «Россети Юг»	117161,25
АО «Оборонэнерго»	164,69
МУП г. Астрахани «Горэлектросеть»	300,74