



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2021

№ 182

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 2022 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 28.12.2021 № 234

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 2022 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 2022 год (без НДС) согласно приложению № 2.

005314 *

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2022 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 2022 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 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»;

- от 28.06.2021 № 18 «О внесении изменения в постановление службы по тарифам Астраханской области от 25.12.2020 № 168».

9. Начальнику отдела 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 28.12.2021 № 234 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 28.12.2021 № 234 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 01.01.2022.

Руководитель



О.В. Степанищева

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, на 2022 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1.1.**	$C_{maxN 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	224
1.2.1**	$C_{maxN 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	114
1.2.2**	$C_{maxN 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	165

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	116 269
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 218
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.1.1}$			98 188
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 915
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.1.4.2.1}$			3 587
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N 2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 768
I.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 129
I.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от	рублей/кВт	1 299

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
I.3.1.1.1.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.1.1.1.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 168
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 223
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.1$			20 648
I.3.1.2.1.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.1.2.4$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	833
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 810
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}} N 3.1.2.1.3.1$			1 155

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	502
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	34 169
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 341
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 057
I.3.6.1.1.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $_{\text{max}N 3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скажине	рублей/кВт	152 453

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1.3.6.1.1.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	5 110
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 189
	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1			45 939
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 227
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 164
	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.2.2			12 481
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 590
	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.3.2			10 949

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.5.1.4.2	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 191
I.5.2.3.2	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}$ $C_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 076
I.5.2.4.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 298
	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.2.4.2}$			10 749
I.5.2.5.2	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 691
I.5.2.6.3	$C_{\text{город,6 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 552
	$C_{\text{город,10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max}N 5.2.6.3}$			11 169

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.5.2.9.3	$C_{\text{город, 10 / 0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N 5.2.9.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 250
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 386
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 372
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2 806
	$C_{\text{город, 1 – 20 кВ}}$ $C_{\text{max N 8.2.2}}$			6 673
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 – 20 кВ}}$ $C_{\text{max N 8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	13 619
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	17 705
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $C_{\text{max N 2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одно-	рублей/кВт	11 282
	$C_{\text{не город, 1 – 20 кВ}}$ $C_{\text{max N 2.3.1.4.2.1}}$			8 749

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		цепные		
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1 – 20 кВ}}^{\text{max}}$ N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 961
II.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 618
II.3.1.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 493
II.3.1.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 545
II.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 252

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
II.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	22 478
	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.1.3.1			619
II.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{не город, 1 – 10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 276
II.3.6.1.1.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	167 641
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 826
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1			36 231
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исклю-	рублей/кВт	8 494

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$	чением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		11 701
II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 914
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$			8 996
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 010
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$			6 043
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 680
	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$			6 290
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 851
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 10 / 0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 022

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
II.8.1.1	$C_{maxN}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 386
II.8.2.1	$C_{maxN}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 372
II.8.2.2	$C_{maxN}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2 806
	$C_{maxN}^{\text{не город, 1-20 кВ}} 8.2.2$			6 673
II.8.2.3	$C_{maxN}^{\text{не город, 1-20 кВ}} 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	29 522

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электро-снабжения

Приложение № 2
к постановлению
службы по тарифам
Астраханской области
от 28.12.2021 № 182

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на 2022 год*

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1.1**	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 280
1.2.1**	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 216
1.2.2**	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы	рублей за одно присоединение	6 532

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		за технологическое присоединение к электрическим сетям		
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1.1	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 162 693
I.2.3.1.4.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 653 316
	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 162 757
I.2.3.1.4.2.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 386 700
	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 791 912
I.2.3.2.3.2.1	С _{город,1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 617 987
I.3.1.1.1.3.1	С _{город,1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с од-	рублей/км	3 236 692

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		ним кабелем в траншее		
I.3.1.1.1.4.1	С _{3.1.1.1.4.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 404 598
I.3.1.1.1.4.2	С _{3.1.1.1.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 218 722
I.3.1.2.1.2.1	С _{3.1.2.1.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 597 252
	С _{3.1.2.1.2.1} город, 1-10 кВ			1 720 688
I.3.1.2.1.2.4	С _{3.1.2.1.2.4} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 040 519

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.3.1.2.1.3.1	С _{3.1.2.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 095 213
	С _{3.1.2.1.3.1} город, 1-10 кВ			2 358 322
I.3.1.2.1.3.2	С _{3.1.2.1.3.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 133 920
I.3.1.2.2.2.1	С _{3.1.2.2.2.1} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 745 686
I.3.1.2.2.3.2	С _{3.1.2.2.3.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 141 463
I.3.1.2.2.4.2	С _{3.1.2.2.4.2} город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 960 856

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.3.6.1.1.3.1	С _{город,1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 174 075
I.3.6.1.1.4.2	С _{город,1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 410 752
I.5.1.1.1	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 189
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.1.1			45 939
I.5.1.2.1	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 227
I.5.1.2.2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	рублей/кВт	11 164

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.2.2	включительно шкафного или киоскового типа		12 481
I.5.1.3.2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 590
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.3.2			10 949
I.5.1.4.2	С _{город,10/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 191
I.5.2.3.2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 076
I.5.2.4.2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 298
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.4.2			10 749

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
I.5.2.5.2	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 691
I.5.2.6.3	С _{город,6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 552
	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.6.3			11 169
I.5.2.9.3	С _{город,10/0,4 кВ} 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 250
I.8.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 900
I.8.2.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 424
I.8.2.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 675
	С _{город,1-20 кВ} 8.2.2			90 750
I.8.2.3	С _{город,1-20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической	рублей за точку учета	362 250

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 536 930
II.2.3.1.4.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 482 305
	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 757 783
II.2.3.2.3.2.1	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 376 231
II.3.1.1.1.3.1	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 199 253
II.3.1.1.1.4.1	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 477 634

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
П.3.1.1.1.4.2	не город, 1-10 кВ С3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 198 417
П.3.1.2.1.2.1	не город, 1-10 кВ С3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 216 655
П.3.1.2.1.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже С3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 366 111
	не город, 1-10 кВ С3.1.2.1.3.1			4 414 867
П.3.1.2.1.3.2	не город, 1-10 кВ С3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 876 294
П.3.6.1.1.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже С3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резино-	рублей/км	12 764 522

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
		вой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
II.5.1.1.1	не город, 6/0,4 кВ С _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 826
	не город, 10/0,4 кВ С _{5.1.1.1}			36 231
II.5.1.2.1	не город, 6/0,4 кВ С _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 494
	не город, 10/0,4 кВ С _{5.1.2.1}			11 701
II.5.1.2.2	не город, 6/0,4 кВ С _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 914
	не город, 10/0,4 кВ С _{5.1.2.2}			8 996
II.5.1.3.2	не город, 6/0,4 кВ С _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 010
	не город, 10/0,4 кВ С _{5.1.3.2}			6 043
II.5.1.4.2	не город, 6/0,4 кВ С _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	рублей/кВт	2 680

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	включительно шкафного или киоскового типа		6 290
II.5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 851
II.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 022
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 900
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 424
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 675
	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			90 750
II.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	362 250

* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

** Ставки применяются как для постоянной, так и для временной схемы электрообеспечения

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

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

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

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

при прокладке КЛ

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

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее – пункт секционирования), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_4 , ука-

занной 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

$$C_1 + 1/2 * ((C_{8i} * K_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{6i} * N_i)) * (1+b) = T_{i(\text{кл+тп})} \text{ (руб.) (11)}$$

КЛ+ВЛ+ ТП

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

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 28.12.2021 № 182

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 2022 год

Наименование территориальной сетевой организации	Величина расходов, тыс. руб. (без НДС)
ПАО «Россети Юг»	45 592,69
ОАО «РЖД»	651,41
АО «Оборонэнерго»	349,15