БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

ҠАРАР | **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

22 декабрь 2021 й. № 802 | 22 декабря 2021 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1«Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

Уфа, 2021. Тираж 4000 экз. Заказ № 639. ООО «Издательство «Диалог»

2. Установить единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5 и ставки за единицу максимальной мощности C_2^{maxN}, C_3^{maxN}, C_4^{maxN}, C_5^{maxN} для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт равным нулю.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

Плата, установленная первым абзацем настоящего пункта, распространяется в отношении заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных пунктом 1 настоящего постановления, или с применением ставки за единицу максимальной мощности, утвержденных пунктом 2 настоящего постановления, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства, заявленной потребителем.

В отношении юридических лиц или индивидуальных предпринимателей и физических лиц, заявившихся в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, не превышающей

15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и не может превышать 1100 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса 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.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива 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 кооперативов 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 кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива 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, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов 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 и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным

правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере не более 550 рублей в части расстояния 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, предусмотренное абзацем вторым пункта 5 настоящего постановления, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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 и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, 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, 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 и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения 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, 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.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 4 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в соответствии с приложением № 5 к настоящему постановлению.

8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 3, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2021 года № 802

Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Башкортостан

Единые стандартизированные тарифные 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка			Единица измерения
			для постоянной схемы*	для временной схемы*	для постоянной и временной схемы**	
1	C_1	стандартизированная тарифная 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	13 751,97	11 134,88	11 924,30	рублей за одно присоединение

1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 153,16			рублей за одно присоединение
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 № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 598,81	2 981,72	-	рублей за одно присоединение
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 № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	3 771,13	рублей за одно присоединение

* – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

** – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{1.2.1}$.

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов:

Таблица № 2

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
I.2.1.1.4.1.1	C_2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	596 313,61	рублей/км

I.2.3.1.4.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	649 377,20	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$		1 371 575,43	
I.2.3.1.4.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	786 975,00	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$		1 223 630,54	
I.2.3.1.4.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1 729 689,50	рублей/км
I.2.3.1.4.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 269 703,84	рублей/км
I.2.3.1.4.4.1		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	1 730 967,41	рублей/км
I.2.3.2.3.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	271 053,24	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$		986 116,81	
I.3.1.1.1.1.1	C_3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 057 112,55	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.1}$		2 145 351,80	
I.3.1.1.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	812 888,33	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$		2 872 901,13	
I.3.1.1.1.2.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 653 075,36	рублей/км
I.3.1.1.1.3.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 360 560,40	рублей/км

I.3.1.1.1.3.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 643 852,54	рублей/км
I.3.1.1.1.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 872 297,01	рублей/км
I.3.1.1.1.4.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 572 428,38	рублей/км
I.3.1.1.1.4.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	3 607 522,51	рублей/км
I.3.1.1.1.7.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.7.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 408 259,24	рублей/км
I.3.1.1.1.7.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.7.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 750 550,08	рублей/км
I.3.1.1.1.7.3		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.7.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 859 392,65	рублей/км
I.3.1.2.1.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 286 510,70	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$		1 342 932,29	
I.3.1.2.1.1.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 746 469,44	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.2}$		1 178 470,13	
I.3.1.2.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 309 045,40	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$		2 268 816,11	

I.3.1.2.1.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 242 484,54	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.2}$		1 886 519,72	
I.3.1.2.1.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 244 602,75	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$		2 135 568,71	
I.3.1.2.1.3.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 693 990,19	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.2}$		5 043 690,38	
I.3.1.2.1.3.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 822 135,06	рублей/км
I.3.1.2.1.4.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 115 917,51	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$		4 215 161,63	
I.3.1.2.1.4.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 786 152,11	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.2}$		5 294 326,62	
I.3.1.2.1.4.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	8 327 144,94	рублей/км
I.3.1.2.2.2.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 695 952,97	рублей/км
I.3.1.2.2.3.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 396 722,54	рублей/км
I.3.1.2.2.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 252 138,70	рублей/км

I.3.6.1.1.3.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 186 802,33	рублей/км
I.3.6.1.1.3.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 612 212,07	рублей/км
I.3.6.1.1.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 652 422,40	рублей/км
I.3.6.1.1.4.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 185 443,91	рублей/км
I.3.6.1.1.7.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.7.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 915 546,58	рублей/км
I.3.6.1.1.7.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.7.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 348 423,20	рублей/км
I.3.6.1.1.7.3		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.7.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	8 802 482,22	рублей/км
I.3.6.2.1.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 960 509,95	рублей/км

I.3.6.2.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 063 142,53	рублей/км
I.3.6.2.1.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	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	6 408 971,89	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.3.1}$		8 845 958,13	
I.3.6.2.1.3.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	7 956 858,26	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.3.2}$		9 380 451,97	
I.3.6.2.1.4.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 876 214,11	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.4.1}$		8 414 589,65	
I.3.6.2.1.4.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 871 618,72	рублей/км
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.4.2}$		7 603 679,90	
I.4.1.4	C_4	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	985 287,11	рублей/шт
I.4.2.4		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	49 816,79	рублей/шт
I.4.4.4.2		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.4.4.2}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	12 778 665,03	рублей/шт
I.4.5.4.2		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.5.4.2}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	8 671 798,81	рублей/шт

I.4.6.2.2		$C_{4.6.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	20 225,17	рублей/шт
I.4.6.4.2		$C_{4.6.4.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	187 028,23	рублей/шт
I.5.1.1.1	C_5	$C_{5.1.1.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 916,13	рублей/кВт
I.5.1.1.2		$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 657,25	рублей/кВт
		$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		17 041,10	
I.5.1.2.1		$C_{5.1.2.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 256,94	рублей/кВт
I.5.1.2.2		$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 796,16	рублей/кВт
		$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		5 827,48	
I.5.1.3.1		$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 482,64	рублей/кВт
		$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		2 148,54	
I.5.1.3.2		$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 283,21	рублей/кВт
		$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		3 696,72	
I.5.1.3.3		$C_{5.1.3.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	1 137,90	рублей/кВт
I.5.1.4.2		$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 982,34	рублей/кВт
		$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		1 946,54	
I.5.1.5.2		$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 828,00	рублей/кВт
		$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		1 734,72	
I.5.1.5.3		$C_{5.1.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 383,60	рублей/кВт
		$C_{5.1.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		9 232,03	

I.5.2.3.2		$C_{5.2.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 211,08	рублей/кВт
		$C_{5.2.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		3 041,11	
I.5.2.4.2		$C_{5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 391,12	рублей/кВт
I.5.2.4.3		$C_{5.2.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	9 894,34	рублей/кВт
I.5.2.5.3		$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 549,67	рублей/кВт
I.5.2.6.3		$C_{5.2.6.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 064,97	рублей/кВт
I.5.2.7.3		$C_{5.2.7.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	8 036,32	рублей/кВт
I.8.1.1	C_8	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 806,39	рублей за точку учета
I.8.1.2		$C_{8.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	11 386,69	рублей за точку учета
I.8.2.1		$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	15 786,26	рублей за точку учета
I.8.2.2		$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	28 765,11	рублей за точку учета
I.8.2.3		$C_{8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	249 839,92	рублей за точку учета

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства − от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

Таблица № 3

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
II.2.1.1.4.1.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	632 463,91	рублей/км
II.2.1.2.3.1.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	928 135,49	рублей/км
II.2.3.1.4.1.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	677 833,87	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$		1 312 660,38	
II.2.3.1.4.2.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	799 421,82	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$		1 280 950,05	
II.2.3.1.4.3.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 328 434,29	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.3.1}$		1 593 466,00	
II.2.3.2.3.1.1	C_2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	159 849,56	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$		945 906,13	
II.2.3.2.3.2.1	C_2	$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 328 676,09	рублей/км
II.3.1.1.1.1.1	C_3	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 152 046,90	рублей/км
II.3.1.1.1.2.1	C_3	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 411 532,17	рублей/км

II.3.1.1.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 722 100,16	рублей/км
II.3.1.1.1.3.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 176 851,95	рублей/км
II.3.1.1.1.4.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 295 594,53	рублей/км
II.3.1.1.1.8.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.8.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 905 166,79	рублей/км
II.3.1.2.1.1.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	947 415,27	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.1.1}$		1 120 563,24	
II.3.1.2.1.2.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 628 899,41	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.2.1}$		2 201 385,02	
II.3.1.2.1.2.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 932 122,12	рублей/км
II.3.1.2.1.3.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 112 948,46	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.3.1}$		2 241 885,00	
II.3.1.2.1.3.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 662 986,99	рублей/км
II.3.1.2.1.4.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 261 080,61	рублей/км
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.1}$		1 659 486,20	

II.3.1.2.1.4.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 876 473,06	рублей/км
II.3.1.2.2.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 315 266,40	рублей/км
II.3.6.1.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 655 619,70	рублей/км
II.3.6.1.1.4.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 168 058,03	рублей/км
II.3.6.2.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.3.1}$	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	7 308 879,27	рублей/км
II.3.6.2.1.4.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 844 246,60	рублей/км
II.4.1.4	C_4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 100 998,08	рублей/шт
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$		1 613 476,46	
II.5.1.1.1	C_5	$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 791,00	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$		12 624,30	
II.5.1.1.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 393,65	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$		16 962,33	

II.5.1.2.1		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 439,16	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$		5 880,96	
II.5.1.2.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 631,14	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$		4 483,60	
II.5.1.3.1		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 690,69	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$		3 698,54	
II.5.1.3.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 183,15	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$		3 258,27	
II.5.1.3.3		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	1 728,49	рублей/кВт
II.5.1.4.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 012,12	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$		1 856,28	
II.5.1.5.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 471,71	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$		1 532,44	
II.5.2.3.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 787,08	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$		3 582,61	
II.5.2.4.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 605,44	рублей/кВт
II.5.2.5.2		$C^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 730,57	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$		1 994,76	
II.5.2.5.3		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 420,09	рублей/кВт
II.5.2.6.3		$C^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 123,51	рублей/кВт

II.8.1.1	C_8	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	10 203,07	рублей за точку учета
II.8.2.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	13 486,83	рублей за точку учета
II.8.2.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	33 287,05	рублей за точку учета
II.8.2.3		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	292 313,00	рублей за точку учета

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2021 года № 802

Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

Единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (руб./кВт без учета НДС):

Таблица № 4

N п/п	Обозначение	Наименование	Ставка за единицу максимальной мощности				Единица измерения
			для постоянной схемы*	для временной схемы*	для постоянной схемы**	для временной схемы**	
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	828,69	140,13	509,81	94,45	рублей/кВт

1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	416,61	64,58	416,61	64,58	рублей/кВт
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	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 № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	412,09	75,55	-	-	рублей/кВт
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	93,20	29,87	рублей/кВт

* – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

** – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{1.2.1}$.

Единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов:

Таблица № 5

№ п/п	Обозначение		Наименование	Ставка за единицу максимальной мощности	Единица измерения
I.2.1.1.4.1.1	C_2^{maxN}	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{maxN\ 2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 397,84	рублей/кВт

I.2.3.1.4.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 983,32	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$		3 019,99	
I.2.3.1.4.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 018,67	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$		3 601,84	
I.2.3.1.4.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 688,43	рублей/кВт
I.2.3.1.4.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	857,20	рублей/кВт
I.2.3.1.4.4.1		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	1 471,32	рублей/кВт
I.2.3.2.3.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 116,95	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1.1}$		1 673,68	
I.3.1.1.1.1.1	C_3^{maxN}	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 484,21	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$		3 115,00	
I.3.1.1.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 251,85	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$		806,27	
I.3.1.1.1.2.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 685,17	рублей/кВт
I.3.1.1.1.3.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 961,53	рублей/кВт

I.3.1.1.1.3.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 586,40	рублей/кВт
I.3.1.1.1.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	951,45	рублей/кВт
I.3.1.1.1.4.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 610,75	рублей/кВт
I.3.1.1.1.4.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2 138,28	рублей/кВт
I.3.1.1.1.7.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.7.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 410,95	рублей/кВт
I.3.1.1.1.7.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.7.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 455,51	рублей/кВт
I.3.1.1.1.7.3		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.7.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 512,87	рублей/кВт
I.3.1.2.1.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 584,20	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$		1 733,96	
I.3.1.2.1.1.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 992,83	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.2}$		736,54	
I.3.1.2.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 124,51	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$		1 215,28	

I.3.1.2.1.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 568,13	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$		1 436,01	
I.3.1.2.1.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 620,39	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$		3 389,96	
I.3.1.2.1.3.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 332,87	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$		4 255,55	
I.3.1.2.1.3.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2 519,03	рублей/кВт
I.3.1.2.1.4.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 324,54	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$		3 104,32	
I.3.1.2.1.4.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 746,16	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$		11 248,53	
I.3.1.2.1.4.4		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1 193,14	рублей/кВт
I.3.1.2.2.2.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	891,09	рублей/кВт
I.3.1.2.2.3.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 987,23	рублей/кВт
I.3.1.2.2.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 547,12	рублей/кВт

I.3.6.1.1.3.1		$C_{maxN\,3.6.1.1.3.1}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 127,39	рублей/кВт
I.3.6.1.1.3.2		$C_{maxN\,3.6.1.1.3.2}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 905,71	рублей/кВт
I.3.6.1.1.4.1		$C_{maxN\,3.6.1.1.4.1}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 267,50	рублей/кВт
I.3.6.1.1.4.2		$C_{maxN\,3.6.1.1.4.2}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2 192,14	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.1		$C_{maxN\,3.6.1.1.7.1}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 493,54	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.2		$C_{maxN\,3.6.1.1.7.2}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 930,05	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.3		$C_{maxN\,3.6.1.1.7.3}^{\text{город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 505,31	рублей/кВт
I.3.6.2.1.1.1		$C_{maxN\,3.6.2.1.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 681,38	рублей/кВт

I.3.6.2.1.2.1		$C_{maxN\,3.6.2.1.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 875,52	рублей/кВт
I.3.6.2.1.3.1		$C_{maxN\,3.6.2.1.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	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	3 691,05	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.6.2.1.3.1}^{\text{город, 1–10 кВ}}$		15 906,35	
I.3.6.2.1.3.2		$C_{maxN\,3.6.2.1.3.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	7 124,16	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.6.2.1.3.2}^{\text{город, 1–10 кВ}}$		6 575,31	
I.3.6.2.1.4.1		$C_{maxN\,3.6.2.1.4.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 733,48	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.6.2.1.4.1}^{\text{город, 1–10 кВ}}$		12 890,56	
I.3.6.2.1.4.2		$C_{maxN\,3.6.2.1.4.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	24 481,61	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.6.2.1.4.2}^{\text{город, 1–10 кВ}}$		5 679,24	
I.4.1.4	C_4^{maxN}	$C_{maxN\,4.1.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 960,77	рублей/кВт
I.4.2.4		$C_{maxN\,4.2.4}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	3 321,12	рублей/кВт
I.4.4.4.2		$C_{maxN\,4.4.4.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	19 072,63	рублей/кВт
I.4.5.4.2		$C_{maxN\,4.5.4.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	12 942,98	рублей/кВт

I.4.6.2.2		$C_{maxN\,4.6.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	754,40	рублей/кВт
I.4.6.4.2		$C_{maxN\,4.6.4.2}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	279,15	рублей/кВт
I.5.1.1.1	C_5^{maxN}	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 916,13	рублей/кВт
I.5.1.1.2		$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 657,25	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		17 041,10	
I.5.1.2.1		$C_{maxN\,5.1.2.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 256,94	рублей/кВт
I.5.1.2.2		$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 796,16	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		5 827,48	
I.5.1.3.1		$C_{maxN\,5.1.3.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 482,64	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.3.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		2 148,54	
I.5.1.3.2		$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 283,21	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		3 696,72	
I.5.1.3.3		$C_{maxN\,5.1.3.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	1 137,90	рублей/кВт
I.5.1.4.2		$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 982,34	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		1 946,54	рублей/кВт
I.5.1.5.2		$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 828,00	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		1 734,72	

I.5.1.5.3		$C_{maxN\,5.1.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 383,60	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		9 232,03	
I.5.2.3.2		$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 211,08	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$		3 041,11	
I.5.2.4.2		$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 391,12	рублей/кВт
I.5.2.4.3		$C_{maxN\,5.2.4.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	9 894,34	рублей/кВт
I.5.2.5.3		$C_{maxN\,5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 549,67	рублей/кВт
I.5.2.6.3		$C_{maxN\,5.2.6.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 064,97	рублей/кВт
I.5.2.7.3		$C_{maxN\,5.2.7.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	8 036,32	рублей/кВт
I.8.1.1	C_8^{maxN}	$C_{maxN\,8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	425,24	рублей/кВт
I.8.1.2		$C_{maxN\,8.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	759,11	рублей/кВт
I.8.2.1		$C_{maxN\,8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	453,85	рублей/кВт
I.8.2.2		$C_{maxN\,8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	291,74	рублей/кВт
I.8.2.3		$C_{maxN\,8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	691,36	рублей/кВт

Единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

Таблица № 6

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
II.2.1.1.4.1.1	C_2^{maxN}	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 839,96	рублей/кВт
II.2.1.2.3.1.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 584,02	рублей/кВт
II.2.3.1.4.1.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 270,73	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$		9 367,79	
II.2.3.1.4.2.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 579,41	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$		7 662,90	
II.2.3.1.4.3.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	881,16	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$		496,72	
II.2.3.2.3.1.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 790,98	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1}$		7 881,07	

II.2.3.2.3.2.1		$C_{maxN\,2.3.2.3.2.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	8 016,35	рублей/кВт
II.3.1.1.1.1.1	C_3^{maxN}	$C_{maxN\,3.1.1.1.1.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 726,37	рублей/кВт
II.3.1.1.1.2.1		$C_{maxN\,3.1.1.1.2.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 070,22	рублей/кВт
II.3.1.1.1.3.1		$C_{maxN\,3.1.1.1.3.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 706,80	рублей/кВт
II.3.1.1.1.3.2		$C_{maxN\,3.1.1.1.3.2}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	900,32	рублей/кВт
II.3.1.1.1.4.1		$C_{maxN\,3.1.1.1.4.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 053,35	рублей/кВт
II.3.1.1.1.8.2		$C_{maxN\,3.1.1.1.8.2}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	698,25	рублей/кВт
II.3.1.2.1.1.1		$C_{maxN\,3.1.2.1.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 578,81	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.1.2.1.1.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$		8 743,42	
II.3.1.2.1.2.1		$C_{maxN\,3.1.2.1.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 711,58	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.1.2.1.2.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$		3 999,79	
II.3.1.2.1.2.2		$C_{maxN\,3.1.2.1.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 189,74	рублей/кВт

II.3.1.2.1.3.1		$C_{maxN\,3.1.2.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 789,09	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.1.2.1.3.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$		2 635,29	
II.3.1.2.1.3.2		$C_{maxN\,3.1.2.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 035,93	рублей/кВт
II.3.1.2.1.4.1		$C_{maxN\,3.1.2.1.4.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	213,77	рублей/кВт
		$C_{maxN\,3.1.2.1.4.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$		6 390,37	
II.3.1.2.1.4.2		$C_{maxN\,3.1.2.1.4.2}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 240,96	рублей/кВт
II.3.1.2.2.3.1		$C_{maxN\,3.1.2.2.3.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 161,90	рублей/кВт
II.3.6.1.1.3.1		$C_{maxN\,3.6.1.1.3.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 190,06	рублей/кВт
II.3.6.1.1.4.1		$C_{maxN\,3.6.1.1.4.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 467,22	рублей/кВт
II.3.6.2.1.3.1		$C_{maxN\,3.6.2.1.3.1}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	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	5 693,85	рублей/кВт
II.3.6.2.1.4.2		$C_{maxN\,3.6.2.1.4.2}^{\text{не город, 1–10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 410,48	рублей/кВт

II.4.1.4	C_4^{maxN}	$C_{maxN\,4.1.4}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 643,28	рублей/кВт
		$C_{maxN\,4.1.4}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$		2 408,17	
II.5.1.1.1	C_5^{maxN}	$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 791,00	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.1.1}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		12 624,30	
II.5.1.1.2		$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 393,65	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.1.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		16 962,33	
II.5.1.2.1		$C_{maxN\,5.1.2.1}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 439,16	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.2.1}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		5 880,96	
II.5.1.2.2		$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 631,14	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.2.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		4 483,60	
II.5.1.3.1		$C_{maxN\,5.1.3.1}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 690,69	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.3.1}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		3 698,54	
II.5.1.3.2		$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 183,15	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.3.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		3 258,27	
II.5.1.3.3		$C_{maxN\,5.1.3.3}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	1 728,49	рублей/кВт
II.5.1.4.2		$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 012,12	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.4.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		1 856,28	
II.5.1.5.2		$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 471,71	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.1.5.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		1 532,44	
II.5.2.3.2		$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{не город,6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 787,08	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.2.3.2}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$		3 582,61	

II.5.2.4.2		$C_{maxN\,5.2.4.2}^{\text{не город},6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 605,44	рублей/кВт
II.5.2.5.2		$C_{maxN\,5.2.5.2}^{\text{не город},6/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 730,57	рублей/кВт
		$C_{maxN\,5.2.5.2}^{\text{не город},10/0,4\text{ кВ}}$		1 994,76	
II.5.2.5.3		$C_{maxN\,5.2.5.3}^{\text{не город},10/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 420,09	рублей/кВт
II.5.2.6.3		$C_{maxN\,5.2.6.3}^{\text{не город},10/0,4\text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 123,51	рублей/кВт
II.8.1.1	C_8^{maxN}	$C_{maxN\,8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	410,70	рублей/кВт
II.8.2.1		$C_{maxN\,8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	218,30	рублей/кВт
II.8.2.2		$C_{maxN\,8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	292,39	рублей/кВт
II.8.2.3		$C_{maxN\,8.2.3}^{\text{не город},1-20\text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 132,20	рублей/кВт

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2021 года № 802

Формула платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Башкортостан

Плата за технологическое присоединение посредством применения единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле (1):

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * L_{2вл} + C_3 * L_{3кл} + C_4 * K + C_5 * N + C_8 * R, \quad (1)$$

при этом:

$$C_{1.2}=C_{1.2.1} \quad (2)$$

или

$$C_{1.2}=C_{1.2.2}, \quad (3)$$

где:

$C_{(1.1,\ 1.2.1,\ 1.2.2,\ 2,\ 3,\ 4,\ 5,\ 8)}$ – стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан.

$L_{(вл,кл)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

K – количество распределительных пунктов (шт.);

N – объем максимальной присоединяемой мощности энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (кВт);

R– количество точек учета (шт.).

Формула (2) применяется для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ ($C_{1.2.1}$).

Формула (3) применяется для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{1.2.1}$ ($C_{1.2.2}$).

Размер платы за технологическое присоединение посредством применения единых ставок за единицу максимальной мощности для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 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.

При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению, которого предусмотрен на период больше одного года, стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный 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).

Приложение № 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2021 года № 802

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

Таблица № 7

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети»	6 745,87
2	Открытое акционерное общество Балтачевское «Сельэнерго»	18 611,00
3	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	13 134,03
4	Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис»	1 155,49
5	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Уфа	8 549,39
6	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	37 366,19
7	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	7 824,83
8	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	5 844,00
9	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	806,69
10	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	1 377,96
11	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	20 834,36
12	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	3 339,95

13	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»	155 959,21
14	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	4 382,13
15	Акционерное общество «Учалинские электрические сети»	12 465,16
16	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	1 054,77
17	Муниципальное унитарное предприятие «Чишмыэнергосервис»	433,75
18	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	9 927,86
19	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	9 849,98
20	Общество с ограниченной ответственностью «НУР-ПЛЮС»	3 330,97
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	16 970,43
22	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	18 861,38
23	Акционерное общество «Башкирские электрические сети»	1 113,99
24	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	1 745,86
25	Муниципальное унитарное предприятие «Электросети» муниципального района Бураевский район Республики Башкортостан	3 917,88
26	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства г. Межгорье	221,76
27	Муниципальное унитарное предприятие «Малоязовские электрические сети»	226,99
28	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	18,71

Приложение № 5
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 22 декабря 2021 года № 802

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

Таблица № 8

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Белебеевские городские электрические сети»	4 388,70
2	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	9 833,98
3	Акционерное общество «Янаульские электрические сети»	565,38
4	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	9 528,27
5	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	1 505,26
6	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	8 078,80
7	Муниципальное унитарное предприятие «Чекмагушэлектросеть» Республики Башкортостан	749,72
8	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	71,43
9	Общество с ограниченной ответственностью «Давлекановская сетевая компания»	839,15
10	Общество с ограниченной ответственностью «ПЖКХ Мишкинское»	201,65
11	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»	251,83

12	Акционерное общество «Учалинские электрические сети»	820,18
13	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Уфа	898,28
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-плюс»	651,86
15	Общество с ограниченной ответственностью «Бижбулякэнергосервис»	1551,50
16	Муниципальное унитарное предприятие «Чишмыэнергосервис»	121,82
17	Муниципальное унитарное предприятие «Электросети» муниципального района Бураевский район Республики Башкортостан	98,29
18	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	4700,31