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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	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		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.6.2.2}$	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		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.6.4.2}$	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	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 916,13	рублей/кВт
I.5.1.1.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 657,25	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$		17 041,10	
I.5.1.2.1		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 796,16	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$		5 827,48	
I.5.1.3.1		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 482,64	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$		2 148,54	
I.5.1.3.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 283,21	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$		3 696,72	
I.5.1.3.3		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	1 137,90	рублей/кВт
I.5.1.4.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 982,34	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$		1 946,54	
I.5.1.5.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 828,00	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$		1 734,72	
I.5.1.5.3		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 383,60	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$		9 232,03	

I.5.2.3.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 211,08	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$		3 041,11	
I.5.2.4.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 391,12	рублей/кВт
I.5.2.4.3		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 064,97	рублей/кВт
I.5.2.7.3		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.7.3}$	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	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 806,39	рублей за точку учета
I.8.1.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	11 386,69	рублей за точку учета
I.8.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	15 786,26	рублей за точку учета
I.8.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	28 765,11	рублей за точку учета
I.8.2.3		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	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		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.2.3.1.1}$	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		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	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		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	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		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	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		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.2.3.1.1}$	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		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	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		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$	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}	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\ 2.1.1.4.1.1}$	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		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.1}$	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	7 127,39	рублей/кВт
I.3.6.1.1.3.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.2}$	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	1 905,71	рублей/кВт
I.3.6.1.1.4.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.1}$	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	2 267,50	рублей/кВт
I.3.6.1.1.4.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.2}$	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	2 192,14	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.1		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.7.1}$	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	12 493,54	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.2		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.7.2}$	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	14 930,05	рублей/кВт
I.3.6.1.1.7.3		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.7.3}$	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	17 505,31	рублей/кВт
I.3.6.2.1.1.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.1}$	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	3 681,38	рублей/кВт

I.3.6.2.1.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	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	4 875,52	рублей/кВт
I.3.6.2.1.3.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	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	3 691,05	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$		15 906,35	
I.3.6.2.1.3.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$	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	7 124,16	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$		6 575,31	
I.3.6.2.1.4.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$	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	13 733,48	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$		12 890,56	
I.3.6.2.1.4.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	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	24 481,61	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$		5 679,24	
I.4.1.4	C_4^{maxN}	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 960,77	рублей/кВт
I.4.2.4		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.2.4}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	3 321,12	рублей/кВт
I.4.4.4.2		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.4.4.2}$	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	19 072,63	рублей/кВт
I.4.5.4.2		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.5.4.2}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 383,60	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$		9 232,03	
I.5.2.3.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 211,08	рублей/кВт
		$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$		3 041,11	
I.5.2.4.2		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.3}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.6.3}$	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		$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.7.3}$	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}	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	425,24	рублей/кВт
I.8.1.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	759,11	рублей/кВт
I.8.2.1		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	453,85	рублей/кВт
I.8.2.2		$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	291,74	рублей/кВт
I.8.2.3		$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	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		$C^{\text{не город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.2.1}$	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}	$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 726,37	рублей/кВт
II.3.1.1.1.2.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 070,22	рублей/кВт
II.3.1.1.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 706,80	рублей/кВт
II.3.1.1.1.3.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	900,32	рублей/кВт
II.3.1.1.1.4.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 053,35	рублей/кВт
II.3.1.1.1.8.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.8.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	698,25	рублей/кВт
II.3.1.2.1.1.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 578,81	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$		8 743,42	
II.3.1.2.1.2.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 711,58	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$		3 999,79	
II.3.1.2.1.2.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 189,74	рублей/кВт

II.3.1.2.1.3.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 789,09	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$		2 635,29	
II.3.1.2.1.3.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 035,93	рублей/кВт
II.3.1.2.1.4.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	213,77	рублей/кВт
		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$		6 390,37	
II.3.1.2.1.4.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 240,96	рублей/кВт
II.3.1.2.2.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 161,90	рублей/кВт
II.3.6.1.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.1}$	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	4 190,06	рублей/кВт
II.3.6.1.1.4.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.1}$	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	2 467,22	рублей/кВт
II.3.6.2.1.3.1		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	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	5 693,85	рублей/кВт
II.3.6.2.1.4.2		$C^{\text{не город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	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	10 410,48	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		$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	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		$C^{\text{не город,6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 730,57	рублей/кВт
		$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$		1 994,76	
II.5.2.5.3		$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	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		$C^{\text{не город,10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.6.3}$	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^{maxN}	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	410,70	рублей/кВт
II.8.2.1		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	218,30	рублей/кВт
II.8.2.2		$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	292,39	рублей/кВт
II.8.2.3		$C^{\text{не город,1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	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

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

ҠАРАР 12 июль 2022 й. № 71

ПОСТАНОВЛЕНИЕ 12 июля 2022 г.

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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», Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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» следующие изменения:

а) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. В плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.»;

б) пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в следующих размерах:

5.1. 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения платы в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах втором и третьем настоящего подпункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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.

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте, определяется по формуле:

$$П_{1.1} = min\{P; 3000 * N\}, (1.1)$$

где:

P – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных пунктом 1 настоящего постановления, рассчитанная по формуле (1), установленной пунктом 4 настоящего постановления;

N – запрашиваемая максимальная мощность.

5.2. 1000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения платы за технологическое присоединение объектов, указанных в абзацах тринадцатом и четырнадцатом настоящего подпункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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 случае:

заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;

заключения договора технологического присоединения лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Льготная ставка, указанная в первом абзаце настоящего подпункта, применяется в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта.

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте, определяется по формуле:

$$П_{1.2} = min\{P; 1000 * N\}, (1.2)$$

где:

P – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных пунктом 1 настоящего постановления, рассчитанная по формуле (1), установленной пунктом 4 настоящего постановления;

N – запрашиваемая максимальная мощность.

5.3. 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения платы в случае технологического присоединения:

в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется по формуле:

$$П_{1.3} = min\{P; 3000 * N\}, (1.3)$$

где:

P – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных пунктом 1 настоящего постановления, рассчитанная по формуле (1), установленной пунктом 4 настоящего постановления;

N – запрашиваемая максимальная мощность.

При этом, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения только энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.»;

в) пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 и 5, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Республики Башкортостан энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пункте 5 настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с 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 декабря 2004 года № 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Республики Башкортостан, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям, указанным в подпункте 5.3 пункта 5 настоящего постановления, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с 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 декабря 2004 года № 861, или заключен договор, предусматривающий установленные подпунктом 5.3 пункта 5 настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.»;

г) пункты 8 и 9 считать соответственно пунктами 9 и 10;

д) абзацы шестнадцатый и семнадцатый приложения № 3 признать утратившими силу.

2. Изменения, утвержденные настоящим постановлением, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных с 1 июля 2022 года.

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

Председатель С.Н. Бурдюк

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

К А Р А Р

2 сентябрь 2022 й. № 106

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

2 сентября 2022 г.

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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» изменения согласно приложению к настоящему постановлению.

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

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

Исполняющий обязанности
председателя Н.Ф. Шарафутдинов

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 2 сентября 2022 года № 106

Изменения, вносимые в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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»

1. В преамбуле после слов «а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям",» дополнить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям",».

2. Пункт 2 исключить.

3. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок $C_2^{\leq 150\ кВт}$, $C_3^{\leq 150\ кВт}$, $C_4^{\leq 150\ кВт}$, $C_5^{\leq 150\ кВт}$, $C_6^{\leq 150\ кВт}$ и $C_7^{\leq 150\ кВт}$ для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, за исключением заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства по третьей категории надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$C_2^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_2, (1.0.1);$$
$$C_3^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_3, (1.0.2);$$
$$C_4^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_4, (1.0.3);$$
$$C_5^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_5, (1.0.4);$$
$$C_6^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_6, (1.0.5);$$
$$C_7^{\leq 150\ кВт} = 0{,}5 * C_7, (1.0.6).».$$

4. В пункте 5.3:

формулу изложить в следующей редакции:

$$«П_{1.3} = min\{P; 3000 * N\} + П_{ЭПУдо150}, (1.3)»;$$

после шестого абзаца дополнить абзацем следующего содержания:

«$П_{ЭПУдо150}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт

включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с восьмым абзацем настоящего подпункта, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $П_{ЭПУдо150}$ приравнивается к нулю.»;

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок $C_2^{<150\ кВт\ (льготн)}$, $C_3^{<150\ кВт\ (льготн)}$, $C_4^{<150\ кВт\ (льготн)}$, $C_5^{<150\ кВт\ (льготн)}$, $C_6^{<150\ кВт\ (льготн)}$ и $C_7^{<150\ кВт\ (льготн)}$ для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$C_2^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.1);$$

$$C_3^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.2);$$

$$C_4^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.3);$$

$$C_5^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.4);$$

$$C_6^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.5);$$

$$C_7^{<150\ кВт\ (льготн)} = 0, (1.4.6).».$$

5. В пункте 9 слова «2,» исключить.

6. Приложение № 2 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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» исключить.

7. В приложении № 3 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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»:

абзац шестнадцатый изложить в следующей редакции:

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

после восемнадцатого абзаца дополнить абзацами следующего содержания:

«При технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

При поэтапном технологическом присоединении плата за технологическое присоединение рассчитывается в целом на реализацию всех мероприятий по технологическому присоединению, расходы на выполнение которых подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение, с разделением их общей стоимости на составляющие, которые предназначены для определения стоимости и оплаты таких мероприятий на предусмотренных техническими условиями и проектной документацией отдельных этапах.

При определении платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацем двадцать два настоящего приложения:

предварительная общая стоимость осуществления мероприятий по всем этапам определяется в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы;

составляющие платы, предназначенные для определения стоимости и оплаты осуществления мероприятий по каждому из этапов, определяются по формуле с указанием в числовом выражении стоимости осуществления мероприятий по отдельному этапу в ценах года, соответствующего году

утверждения или расчета платы, и переменной, которая применяется для учета совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.».

БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

К А Р А Р

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

4 октябрь 202 2 й. № 145

4 октября 202 2 г.

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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 30 июня 2022 года № 490/22 «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. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении

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

выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» согласно приложению к настоящему Постановлению.

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

Исполняющий обязанности
председателя Н.Ф. Шарафутдинов

Приложение к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан
по тарифам
от 4 октября 2022 года № 145

Изменения, вносимые в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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 приложении № 1 к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 22 декабря 2021 года № 802 «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»:

а) после таблицы № 2 дополнить абзацем следующего содержания:

«Примечание: в случае отсутствия в таблице ставки на необходимом уровне напряжения, соответствующей необходимому критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, для территорий городских населенных пунктов и наличия такой ставки для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, последняя применяется также на территориях городских населенных пунктов.»;

б) после таблицы № 3 дополнить текстом следующего содержания:

«Примечание: в случае отсутствия в таблице ставки на необходимом уровне напряжения, соответствующей необходимому критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам и наличия такой ставки для территорий городских населенных пунктов, последняя применяется также на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам.

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 и на территории не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

Таблица № 4

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
2.3.2.3.2.2	C_2	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.2.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	6 618 248,40	рублей/км

».