

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 года № 60  
г. Кызыл

### Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, на основании Положения о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. № 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 17, Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Республики Тыва на 2022 год, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, и реализации соответствующих мероприятий на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

- ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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

Указанная плата применяется с учетом следующих ограничений:

- в отношении заявителей – физических лиц, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей;

- в отношении заявителей - физических лиц, юридических лиц, индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств<sup>1</sup>, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, размер платы за технологическое присоединение определен исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и составляет 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;

---

<sup>1</sup> В случае заявителей - физических лиц - энергопринимающих устройств, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

- в отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 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 составляет 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 составляет 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 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 первым настоящего пункта, 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 составляет 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 составляет 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 (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 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 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 (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 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 составляет 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 составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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;

- заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):

а) удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего пункта, оплачивает работы в сумме 550 рублей,

б) не удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего пункта, оплачивает технологическое присоединение в размере платы, рассчитанной в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению;

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению;

- плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, то есть к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению;

- в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств (соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 настоящего пункта), объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению;

- плата, указанная в абзаце 1 настоящего пункта, не применяется:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

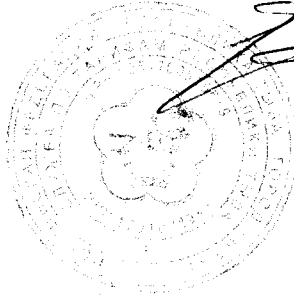
3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная

мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

4. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Тываэнерго», не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 134 461 тыс. руб. (без учета НДС).

5. Действие настоящего постановления вступает в силу в установленном порядке.

И. о. руководителя



Е.Н. Бочарова

Приложение № 1  
к постановлению Службы по  
тарифам  
Республики Тыва  
от 29 декабря 2021 г. № 60

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения	Единица измерения	І. Для территорий городских населенных пунктов
					Стород
І.	С <sub>1</sub>	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 на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно	от 0,2	рублей за одно присоединение	24 795,24



1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей за одно присоединение	3 067,30
1.	C <sub>1</sub>	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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно	от 0,2	рублей за одно присоединение	48 284,76
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей за одно присоединение	26 556,82

1.	C <sub>1</sub>	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 заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей за одно присоединение	24 795,24
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей за одно присоединение	3 067,30
1.	C <sub>1</sub>	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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей за одно присоединение	48 284,76
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94

1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей за одно присоединение	26 556,82
	C <sub>2</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>			
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-110	рублей/км	1 110 305,89
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 365 671,49
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	2 435 469,75
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	1 688 741,19
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 927 036,47
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	8 276 785,44
2.2.	C <sub>2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии двухцепные		рублей/км	13 173 803,71
	C <sub>2</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>			
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-110	рублей/км	0,00
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	0,00
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	0,00
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	0,00
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	0,00
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	0,00
	C <sub>3</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>			
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее	0,2-110	рублей/км	2 652 714,21
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	2 293 505,10

3.4.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/км	7 506 801,29
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/км	4 151 441,34
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	3 379 217,40
	C <sub>3</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>			
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее	0,2-110	рублей/км	0,00
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	0,00
3.4.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/км	0,00
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/км	0,00
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	0,00
	C <sub>4</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>	0,2-110		
4.1.4	C <sub>4.1.4</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт	1 700 914,76
	C <sub>4</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>	0,2-110		
4.1.4	C <sub>4.1.4</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт	0,00
	C <sub>5</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	0,2-110		

5.1.1	C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	30 952,80
5.1.2	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	10 619,09
5.1.3	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	23 717,01
5.1.4	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	41 353,84
5.1.5	C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	5 936,28
5.2.3	C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	9 913,60
5.2.4	C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	5 001,70
5.2.5	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	6 115,65
5.2.9	C <sub>5.2.9</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	3 613,77
	C <sub>5</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>	0,2-110		
5.1.1	C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.1.2	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.1.3	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	0,00

5.1.4	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.1.5	C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.2.3	C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.2.4	C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
5.2.5	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	0,00
	C <sub>8</sub>	<b>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>			
8.1.1	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		рублей за точку учета	31 180,08
8.2.1	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей за точку учета	52 630,60
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		рублей за точку учета	56 392,12
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	0,2-110	рублей за точку учета	352 028,22
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	681 892,95
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)		рублей за точку учета	936 152,29
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)		рублей за точку учета	2 970 253,09
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)		рублей за точку учета	936 152,29

8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	6 566 514,07
-------	--------------------------------------	---	--	--------------------------	--------------

\* С учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

**Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, и реализации соответствующих мероприятий на 2022 год**

№ п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" <sup>1)</sup>	$P = C_1 + C_8 * Q$
2.	При технологическом присоединении, согласно техническим условиям, предусматриваются мероприятия "последней мили" <sup>1)</sup> по прокладке воздушных и (или) кабельных линий с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_8 * Q$
3.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_4 * Q + C_5 * N + C_8 * Q$

<sup>1)</sup> Реализация мероприятий "последней мили" - расходы на выполнение сетевой организацией технических условий, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств, руб. за одно присоединение;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;



$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./за точку учета;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), средств коммерческого учета электрической энергии.

N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

**Примечание:**

Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах 2022 года;

- 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 2023 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение № 3  
к Постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 декабря 2021 г. № 60

**Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на территории Республики Тыва на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения  кВ	Единица измерения	без учета НДС	
					I. Для территорий городских населенных пунктов  Сгород	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам  Сне город
1.	С <sub>1</sub>	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 на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно	от 0,2	рублей/кВт	800,13	

1.1.	C <sub>1.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей/кВт	638,10
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей/кВт	162,03
1.	C <sub>1</sub>	<b>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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно</b>	от 0,2	рублей/кВт	811,16
1.1.	C <sub>1.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей/кВт	638,10
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей/кВт	173,06

1.	C <sub>1</sub>	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 заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей/кВт	800,13
1.1.	C <sub>1.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей/кВт	638,10
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей/кВт	162,03
1.	C <sub>1</sub>	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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей/кВт	811,16

1.1.	C <sub>1.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей/кВт	638,10	
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей/кВт	173,06	
	C <sub>2</sub>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>				
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-10	рублей/кВт	17 620,86	11 061,00
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/кВт	10 387,96	8 158,10
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/кВт	5 151,96	5 151,96
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/кВт	9 802,51	29 432,25
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/кВт	3 311,12	15 766,24
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/кВт	11 159,71	11 159,71
	C <sub>2</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>				
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-10	рублей/кВт	0,00	0,00
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/кВт	0,00	0,00
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/кВт	0,00	0,00
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/кВт	0,00	0,00
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/кВт	0,00	0,00

2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/кВт	0,00	0,00
	C <sub>3</sub>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>	0,2-10			
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/кВт	701,46	14 891,01
3.4.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/кВт	1 595,20	1 595,20
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/кВт	4 752,72	834,01
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/кВт	8 522,46	8 522,46
	C <sub>3</sub> <sup>&lt;150 кВт</sup>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>	0,2-10			
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/кВт	0,00	0,00
3.4.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/кВт	0,00	0,00
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/кВт	0,00	0,00
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/кВт	0,00	0,00
	C <sub>5</sub>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	0,2-10			
5.1.1	C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	30 952,80	30 520,98
5.1.2	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	10 619,09	10 245,75
5.1.3	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	23 717,01	10 465,62
5.1.4	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	41 353,84	10 628,03

5.1.5	$C_{5.1.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	5 936,28	12 091,77
5.2.3	$C_{5.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	9 913,60	9 913,60
5.2.4	$C_{5.2.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	5 001,70	7 344,12
5.2.5	$C_{5.2.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	6 115,65	7 002,74
5.2.9	$C_{5.2.9}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	3 613,77	3 613,77
	$C_5^{<150 \text{ кВт}}$	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт*</b>				
5.1.1	$C_{5.1.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	0,2-10	рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.2	$C_{5.1.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.3	$C_{5.1.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.4	$C_{5.1.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.5	$C_{5.1.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.3	$C_{5.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.4	$C_{5.2.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00

5.2.5	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
	C <sub>8</sub>	<b>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
8.1.1	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,2-10	рублей/кВт	4 124,41	
8.2.1	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей/кВт	3 450,34	
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		рублей/кВт	615,53	
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)		рублей/кВт	2 090,49	
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей/кВт	4 049,37	

\* С учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.