

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 25 декабря 2020 г. N 44

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА НА 2021 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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. N 861, на основании [Положения](#) о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. N 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 25 декабря 2020 г. N 12 Служба по тарифам Республики Тыва постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 год, согласно приложению N 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 2021 год согласно приложению N 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 2021 год, согласно приложению N 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 некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и

поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 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 и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- 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 и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- 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 N 1](#) с учетом [приложения N 2](#) или в соответствии с [приложением N 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 N 1](#) с учетом [приложения N 2](#) или в соответствии с [приложением N 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, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставкам в соответствии с [приложением N 1](#) с учетом [приложения N 2](#) или в соответствии с [приложением N 3](#) к настоящему постановлению;

- в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить

технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 настоящего пункта, 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 N 1](#) с учетом [приложения N 2](#) или в соответствии с [приложением N 3](#) к настоящему постановлению;

- плата, указанная в [абзаце 1](#) настоящего пункта, не применяется:

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

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

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.

3. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО "Тываэнерго", не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 149013 тыс. руб. (без учета НДС).

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

И.о. руководителя
Е.Н.БОЧАРОВА

**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 2021 ГОД**

без учета НДС

N п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединени я кВ	Единица измерени я	I. Для территорий городских населенных пунктов	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
					С _{город}	С _{не город}
1.	С 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 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	24259,63	

1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	19541,84
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей за одно присоединение	4717,79
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 для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей за одно присоединение	24259,63
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	19541,84
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей за одно присоединение	4717,79

	C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	0,2 - 110			
2.1.	C _{2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах		рублей/км	932119,14	1095821,95
2.3.	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах		рублей/км	1108786,86	1068268,67
2.1.	C _{2.1} ^{6-10кВ}	воздушные линии на деревянных опорах		рублей/км	1693878,47	1257724,37
2.3.	C _{2.3} ^{6-10кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах		рублей/км	1763279,92	1304310,74
2.1.	C _{2.1} ^{35кВ}	воздушные линии на деревянных опорах		рублей/км	7826548,03	7826548,03
2.	C ₂ ^{110кВ}	воздушные линии		рублей/км	9102547,43	9102547,43
	C ₂ ^{<150кВт}	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 <*>				
2.1.	C _{2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах		рублей/км	0,00	0,00
2.3.	C _{2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах		рублей/км	0,00	0,00
2.1.	C _{2.1} ^{6-10кВ}	воздушные линии на деревянных опорах		рублей/км	0,00	0,00
2.3.	C _{2.3} ^{6-10кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах		рублей/км	0,00	0,00
	C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				

3.1.1.	$C_{3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях		рублей/км	2181630,59	1928900,26
3.1.1.	$C_{3.1.1}^{6-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях		рублей/км	4378556,34	3121171,53
	$C_3^{<150 \text{ кВт}}$	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 <*>				
3.1.1.	$C_{3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях		рублей/км	0,00	0,00
3.1.1.	$C_{3.1.1}^{6-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях		рублей/км	0,00	0,00
3.1.2.	$C_{3.1.2}^{6-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях		рублей/км	0,00	0,00
	C_4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.4.	$C_{4.1.4}^{6-10 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт	1608389,05	1782841,99
4.2.4.	$C_{4.2.4}^{6-10 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно (6 - 10/0,42 ТМ)		рублей/шт	66356766,37	66356766,37
	$C_4^{<150 \text{ кВт}}$	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 <*>				
4.1.4.	C _{4.1.4} ^{6-10кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт	0,00	0,00
4.2.4.	C _{4.2.4} ^{6-10кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт	0,00	0,00
	C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	0,2 - 110			
5.1.1.	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	22544,60	30663,25
5.1.2.	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	28816,90	10773,13
5.1.3.	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	22548,66	12298,66
5.1.4.	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	16667,56	7259,47

5.1.5.	$C_{5.1.5}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	4831,46	11434,01
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	9374,32	9374,32
5.2.5.	$C_{5.2.5}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	5782,97	6621,81
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА		рублей/кВт	15921,21	15921,21
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА		рублей/кВт	10408,69	10408,69
	$C_5^{<150\text{кВт}}$	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 <*>				
5.1.1.	$C_{5.1.1}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.2.	$C_{5.1.2}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		рублей/кВт	0,00	0,00

		мощностью от 25 до 100 кВА включительно				
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 420 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
5.2.5.	$C_{5.2.5}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА		рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА		рублей/кВт	0,00	0,00
	C_8	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,2\text{кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		рублей за точку учета		30535,67

8.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные прямого включения		рублей за точку учета	51435,53
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения		рублей за точку учета	55153,77
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10) \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	346840,51
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10) \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	674044,88
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)		рублей за точку учета	925377,88
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)		рублей за точку учета	2934936,14
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)		рублей за точку учета	925377,88
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	6490938,45

<*> 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 2021 ГОД**

N п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" <1>	$P = C_1 + C_8 \times Q$
2.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" <1> по прокладке воздушных и (или) кабельных линий с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_8 \times Q$
3.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times Q + C_5 \times N + C_8 \times Q$

(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)	
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

<1> 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.

C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств, руб. за одно присоединение;

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;

C₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

C₅ - 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;

C₈ - 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 2021 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 2022 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

**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 2021 ГОД**

без учета НДС

N п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Единица измерения	I. Для территорий городских населенных пунктов	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
					С _{город}	С _{не город}
1.	С 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 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	807,99	
1.1.	С _{1.1}	стандартизированная		рублей/кВт	650,86	

		тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей/кВт	157,13
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 для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей/кВт	807,99
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей/кВт	650,86
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей/кВт	157,13
	C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	0,2 - 10		

2.1.	$C_{2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	13868,50	11085,14
2.3.	$C_{2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	8455,69	6987,97
2.1.	$C_{2.1}^{6-10 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	7528,12	16340,36
2.3.	$C_{2.3}^{6-10 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	3050,40	6852,77
	$C_2^{<150 \text{ кВт}}$	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 <*>			
2.1.	$C_{2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	0,00	0,00
2.3.	$C_{2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	0,00	0,00
2.1.	$C_{2.1}^{6-10 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/кВт	0,00	0,00
2.3.	$C_{2.3}^{6-10 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	0,00	0,00
	C_3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
3.1.1.	$C_{3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	607,32	14080,97
3.1.1.	$C_{3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	2049,60	677,42
	$C_3^{<150 \text{ кВт}}$	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 <*>				
3.1.1.	C _{3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях		рублей/кВт	0,00	0,00
3.1.1.	C _{3.1.1} ^{6-10кВ}	кабельные линии в траншеях		рублей/кВт	0,00	0,00
3.1.2.	C _{3.1.2} ^{6-10кВ}	кабельные линии в траншеях		рублей/кВ	0,00	0,00
	C ₄	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.2.4.	C _{4.2.4} ^{6-10кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно (6 - 10/0,42 ТМ)		рублей/кВт	80549,61	80549,61
	C ₄ ^{<150кВт}	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 <*>				
4.2.4.	C _{4.2.4} ^{6-10кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/кВт	0,00	0,00
	C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	0,2 - 10			

		исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.1.1.	$C_{5.1.1}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	22544,60	30663,25
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	28816,90	10773,13
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	22548,66	12298,66
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	16667,56	7259,47
5.1.5.	$C_{5.1.5}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4831,46	11434,01
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	9374,32	9374,32
5.2.5.	$C_{5.2.5}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5782,97	6621,81
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	рублей/кВт	15921,21	15921,21
5.2.6.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	рублей/кВт	10408,69	10408,69
	$C_5^{<150\text{кВт}}$	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 <*>			
5.1.1.	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
5.1.2.	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4кВ}	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)/0,4кВ}	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)/0,4кВ}	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)/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.3.	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.5.	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.6.	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 1250 кВА	рублей/кВт	0,00	0,00
5.2.6.	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью 2500 кВА	рублей/кВт	0,00	0,00
	C ₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии			

		(мощности)		
8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,2 \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2683,87
8.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные прямого включения	рублей/кВт	3698,77
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	488,12
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10) \text{ кВ без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	рублей/кВт	2353,51
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10) \text{ кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)	рублей/кВт	4573,77

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