



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 ноября 2022 года № 39
г. Кызыл

Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Республики Тыва

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 18 ноября 2022 г. № 15, Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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, 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, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждена в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения с 1 по 31 декабря 2022 года в размере 3000 рублей за кВт, с 1 января 2023 года – 5000 рублей за кВт.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта 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.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта 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).

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Тыва, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите

граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «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 «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 «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 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах шестом - четырнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти Республики Тыва, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами шестом - четырнадцатом настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая установлена в отношении всей совокупности таких мероприятий с 1 по 31 декабря 2022 года в размере 1000 рублей за кВт, с 1 января 2023 года - 1064 рубля за кВт. для соответствующих случаев 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 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, 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 в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждена в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения с 1 по 31 декабря 2022 года в размере 3000 рублей за кВт, с 1 января 2023 года – 5000 рублей за кВт.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила технологического присоединения), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации 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, 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.

В остальных случаях подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

При осуществлении одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации в случае подачи заявки по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение 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 от величины, определенной с применением стандартизированных тарифных ставок (согласно приложениям № 1 и 2 к настоящему постановлению).

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем пункте выше, 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 Тыва энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, пятнадцатом и двадцать первом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, 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 Тыва, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12¹ Правил технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта, 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, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать первым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с Правилами технологического присоединения 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, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, 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.

По 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины определенной с применением стандартизированных тарифных ставок (согласно приложениям № 1 и 2 к настоящему постановлению) с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать третьим настоящего пункта.

В случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Россети Сибирь Тываэнерго», не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 165 603 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года постановления Службы по тарифам Республики Тыва:

от 29 декабря 2021 г. № 60 «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»;

от 11 мая 2022 г. № 2 «О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60»;

от 19 июля 2022 г. № 11 «О внесении изменений в постановление Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60»;

от 28 октября 2022 г. № 15 «О внесении изменений в постановление Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60».

5. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель



Е.Н. Бочарова

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Республики Тыва с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

		без учета НДС			
№	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
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		рублей за одно присоединение	21 070,76
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	20 054,08
1.2.1.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		рублей за одно присоединение	1 016,68
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	6-110 кВ	рублей за одно присоединение	34 168,11

1.1.	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	20 054,08
1.2.2.	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 114,03
	С ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.1.	С _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 225 590,48
2.3.1.	С _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 579 321,03
2.3.2.	С _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	2 802 530,61
2.1.1.	С _{2.1.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	1 537 080,32
2.3.1.	С _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные	рублей/км	1 577 757,03
2.3.2.	С _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные	рублей/км	3 498 603,10
2.1.1.	С _{2.1.1} ^{35 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	рублей/км	9 524 217,89
2.2.1.	С _{2.2.1} ^{110 кВ}	воздушные линии одноцепные	рублей/км	17 149 243,50
	С ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
3.1.	С _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	2 645 944,32
3.2.	С _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 234 558,61
3.4.	С _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии четыре кабеля в траншее	рублей/км	8 638 185,89
3.1.	С _{3.1} ^{6-10 кВ}	кабельные линии один кабель в траншее	рублей/км	3 400 294,00
3.2.	С _{3.2} ^{6-10 кВ}	кабельные линии два кабеля в траншее	рублей/км	4 056 233,87
	С ₄	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.4	С _{4.1.4} ^{6-10 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 331 596,47

4.5.4	C _{4.5.4} ¹⁰ кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт	22 096 215,31
4.5.5	C _{4.5.5} ¹¹⁰ кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,2-110 кВ	рублей/шт	40 261 940,48
C ₅		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.1.1	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	37 199,13
5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	16 026,18
5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	21 027,07
5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	13 087,43
5.1.5	C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	8 776,04
5.2.3	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	14 327,15
5.2.4	C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	9 442,26
5.2.5	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	13 103,64
5.2.6	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	20 620,28
5.2.7	C _{5.2.7} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно		рублей/кВт	10 966,92
5.2.8	C _{5.2.8} ^{6(10)/0,4} кВ	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		рублей/кВт	11 464,32

5.2.9	C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	8 574,62
	C ₆	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций			
6.2.5	C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно	0,2-10 кВ	рублей/кВт	62 110,96
6.2.6	C _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	48 239,25
6.2.7	C _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА		рублей/кВт	26 652,51
	C ₇	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции			
7.1.1.1	C _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	23 926,64
7.2.6	C _{7.2.6} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	0,2-10 кВ	рублей/кВт	18 826,01
	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 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,2 кВ	рублей за точку учета	36 320,11
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ	рублей за точку учета	61 306,75
8.2.3	C _{8.2.3} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		рублей за точку учета	65 688,36
8.2.3	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	6(10) кВ	рублей за точку учета	410 060,04
8.2.3	C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	794 302,94
8.2.3	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)	35 кВ	рублей за точку учета	1 090 476,91

8.2.3	С _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)		рублей за точку учета	3 459 899,04
8.2.3	С _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)	110 кВ	рублей за точку учета	1 090 476,91
8.2.3	С _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	7 649 003,33

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, 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, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили» ¹⁾	$P = C_1 + C_8 * Q$
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)	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_8 * Q$
3.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_4 * Q + (C_5 + C_6 + C_7) * N + C_8 * Q$

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.

C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, 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;
- C₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;
- C₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;
- C₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами сетевых организаций 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.

Примечания:

1. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:
 - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах 2023 года;
 - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 год, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).
2. Если 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с 2024 года;
 - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на 2023 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с 2024 года.