

## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 декабря 2021 г. N 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

Список изменяющих документов  
(в ред. постановлений Службы по тарифам РТ  
от 11.05.2022 N 2, от 19.07.2022 N 11)

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 29 декабря 2021 г. N 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 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 2022 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 2022 год согласно приложению N 3 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 в размере 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 года.

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 в размере 1000 рублей 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 в размере 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 года.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в [пункте 12.1](#) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 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 с 1 июля 2022 г. 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 N 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 12.1](#) 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.

С 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. 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 N 1 и 2 к настоящему постановлению) с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать третьим настоящего пункта.

(п. 2 в ред. Постановления Службы по тарифам РТ от 19.07.2022 N 11)

3. Утратил силу. - Постановление Службы по тарифам РТ от 19.07.2022 N 11.

4. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО "Тываэнерго", не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 134461 тыс. руб. (без учета НДС).

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

И.о. руководителя  
Е.Н.БОЧАРОВА

Приложение N 1  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 декабря 2021 г. N 60

**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 НА 2022 ГОД**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановления Службы по тарифам РТ от 19.07.2022 N 11)

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Единица измерения	I. Для территорий городских населенных пунктов, С <sub>город</sub>	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным
-------	-------------	--------------	--	-------------------	--	---

						пунктам, С не город
1.	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	от 0,2	рублей за одно присоединение	24795,24	

		мощностью до 150 кВт <*> включительно			
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	21727,94
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, 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	3067,30
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	от 0,2	рублей за одно присоединение	48284,76



		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			
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	21727,94
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		рублей за одно присоединение	26556,82

		Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
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	24795,24
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий		рублей за одно присоединение	21727,94

		заявителю			
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, 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	3067,30
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	от 0,2	рублей за одно присоединение	48284,76

		платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения				
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	21727,94	
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	26556,82	
	C <sub>2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	0,2 - 110			
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	1110305,89	1233659,77
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1365671,49	1236295,97

2.3.2.	$C_{2.3.2}^{0,4\text{кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	2435469,75	2435469,75
2.1.1.	$C_{2.1.1}^{6-10\text{кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	1688741,19	1464114,83
2.3.1.	$C_{2.3.1}^{6-10\text{кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1927036,47	1318197,49
2.3.2.	$C_{2.3.2}^{6-10\text{кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	6802147,15	6802147,15
2.1.1.	$C_{2.1.1}^{35\text{кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	8276785,44	8276785,44
2.2.1.	$C_{2.2.1}^{110\text{кВ}}$	воздушные линии одноцепные		рублей/км	16116197,85	16116197,85
2.2.2.	$C_{2.2.2}^{110\text{кВ}}$	воздушные линии двухцепные		рублей/км	13173803,71	13173803,71
	$C_3$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	0,2 - 110			
3.1.	$C_{3.1}^{0,4\text{кВ и ниже}}$	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/км	2652714,21	2039864,00
3.2.	$C_{3.2}^{0,4\text{кВ и ниже}}$	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	2293505,10	2293505,10
3.4.	$C_{3.4}^{0,4\text{кВ и ниже}}$	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/км	7506801,29	7506801,29
3.1.	$C_{3.1}^{6-10\text{кВ}}$	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/км	4151441,34	4531445,03
3.2.	$C_{3.2}^{6-10\text{кВ}}$	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	3379217,40	3379217,40

	C <sub>4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	0,2 - 110			
4.1.4.	C <sub>4.1.4</sub> <sup>6-10кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт.	1700914,76	1885403,44
4.5.5.	C <sub>4.5.5</sub> <sup>110кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт.	37836619,36	37836619,36
	C <sub>5</sub>	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 <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВ т	30952,80	30520,98
5.1.2.	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		рублей/кВ т	10619,09	10245,75

		мощностью от 25 до 100 кВА включительно				
5.1.3.	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВ т	23717,01	10465,62
5.1.4.	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВ т	41353,84	10628,03
5.1.5.	C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВ т	5936,28	12091,77
5.2.3.	C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВ т	9913,60	9913,60
5.2.4.	C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВ т	5001,70	7344,12
5.2.5.	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВ т	6115,65	7002,74
5.2.6.	C <sub>5.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно		рублей/кВ т	4454,74	4454,74
5.2.9.	C <sub>5.2.9</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		рублей/кВ т	3613,77	3613,77

		мощностью от 2000 до 2500 кВА				
	C <sub>6</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,2 - 110			
6.2.5.	C <sub>6.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 630 кВА		рублей/кВ т	58369,49	58369,49
6.2.6.	C <sub>6.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА		рублей/кВ т	37723,86	37723,86
6.2.7.	C <sub>6.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА		рублей/кВ т	25047,01	25047,01
	C <sub>7</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,2 - 110			
7.2.6.	C <sub>7.2.6</sub> <sup>110/10кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно		рублей/кВ т	17691,95	
	C <sub>8</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета	0,2 - 110			



		электрической энергии (мощности)			
8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,2 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		рублей за точку учета	31180,08
8.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей за точку учета	52630,60
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		рублей за точку учета	56392,12
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	352028,22
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	681892,95
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)		рублей за точку учета	936152,29
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт		рублей за точку учета	2970253,09

		коммерческого учета 35 кВ)			
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)		рублей за точку учета	936152,29
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	6566514,07

Приложение N 2  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 декабря 2021 г. N 60

**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, НА 2022 ГОД**

Список изменяющих документов  
(в ред. Постановления Службы по тарифам РТ от 19.07.2022 N 11)

N п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	Обеспечение	$P = C_1 + C_8 \times Q$

	средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" <1>	
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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times Q + (C_5 + C_6 + C_7) \times N + C_8 \times Q$

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)	
--	--

-----

<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.

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, руб. за одно присоединение;

C<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;

C<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;

C<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

C<sub>5</sub> - 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;

---

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), 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, 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 N 3  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 декабря 2021 г. N 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**

Утратили силу. - [Постановление](#) Службы по тарифам РТ от 19.07.2022 N 11.

---