



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2023 г. № 72
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 на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, на основании Положения о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. № 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 20 декабря 2023 г. № 22 Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить:

1) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Тыва на 2024 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) 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 2024 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) формулы определения платы с применением стандартизованных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, и реализации соответствующих мероприятий на 2024 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Россети Сибирь Тываэнерго», не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 141 198 тыс. руб. (без учета НДС) на 2024 год.

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель



Бочарова Е.Н.

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Тыва на 2024 год

№ п/п	Категории присоединяемых объектов и заявителей	Размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (рублей за кВт, с учетом НДС)	
		с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.	с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.
1.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, 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		
1.1.	Заявители – физические лица		
1.1.1.	Объекты микрогенерации	5 000	7 000
1.1.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	5 000	7 000
1.1.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	5 000	7 000
1.2.	Заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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 27.12.2004 № 861		
1.2.1.	Объекты микрогенерации	1 114	1 114
1.2.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	1 114	1 114

1.2.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	1 114	1 114
2.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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	5 000	7 000

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 2024 год

без учета НДС

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
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	0,4 кВ и ниже	руб. за одно присоединение	20 529,00
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		руб. за одно присоединение	19 788,12
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		руб. за одно присоединение	740,88
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства	0,2-110 кВ	руб. за одно присоединение	30 987,03

	заявства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		руб. за одно присоединение	19 788,12
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		руб. за одно присоединение	11 198,91
C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,4 кВ и ниже	руб./км	1 161 301,66
C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		руб./км	1 783 569,66
C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		руб./км	2 270 292,95
C _{2.1.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-10 кВ	руб./км	1 548 453,10
C _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		руб./км	1 573 689,13
C _{2.3.2} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		руб./км	3 557 065,20
C _{2.2.1} ^{110 кВ}	воздушные линии одноцепные	0,2-110 кВ	руб./км	18 041 004,16
C _{2.2.2} ^{110 кВ}	воздушные линии на металлических опорах двухцепные		руб./км	32 662 397,32
C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
C _{3.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии один кабель в траншее	0,4 кВ и ниже	руб./км	2 340 641,88
C _{3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии два кабеля в траншее		руб./км	4 417 499,97
C _{3.4.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии четыре кабеля в траншее		руб./км	9 011 980,28
C _{3.1.} ^{6-10 кВ}	кабельные линии один кабель в траншее	0,2-10 кВ	руб./км	3 671 896,72
C _{3.2.} ^{6-10 кВ}	кабельные линии два кабеля в траншее		руб./км	4 219 846,90
C ₄	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

C _{4.1.4} ^{6-10 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,2-10 кВ	руб./шт.	2 432 261,88
C _{4.5.4} ^{6-10 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		руб./шт.	23 245 218,51
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	руб./шт.	42 355 561,38
C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	0,4 кВ и ниже	руб./кВт	44 895,56
C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		руб./кВт	14 197,63
C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		руб./кВт	6 350,44
C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		руб./кВт	17 202,38
C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		руб./кВт	3 027,68
C _{5.1.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		руб./кВт	9 288,43
C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		руб./кВт	21 191,29
C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		руб./кВт	9 850,29
C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		руб./кВт	14 543,22
C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		руб./кВт	21 511,07
C _{5.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	руб./кВт	10 616,60	
C _{5.2.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	руб./кВт	12 060,46	

C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		руб./кВт	8 945,23
C ₆	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций			
C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно	0,2-10 кВ	руб./кВт	65 340,73
C _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		руб./кВт	50 321,96
C _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА		рублей/кВт	28 038,44
C ₇	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции			
C _{7.2.1} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	0,2-10 кВ	руб./кВт	155 494,37
C _{7.2.6} ^{110/10 кВ}	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа		руб./кВт	19 804,96
C ₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,2 кВ	руб. за точку учета	22 038,02
C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ	руб. за точку учета	37 779,47
C _{8.2.3} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		руб. за точку учета	42 501,90
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	руб. за точку учета	59 817,49
C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		руб. за точку учета	475 391,66
C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)	35 кВ	руб. за точку учета	141 673,01
C _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35		руб. за точку учета	2 291 954,49

	кВ)			
C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)	110 кВ	руб. за точку учета	141 673,01
C _{8.2.3} ^{110 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		руб. за точку учета	6 855 399,58

Формулы определения платы с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, и реализации соответствующих мероприятий на 2024 год

№ 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.

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, руб. за одно присоединение;

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

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

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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), 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 по трассе, 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 2024 года;

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2025 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 2025 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 2024 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с 2025 года.