

Зарегистрировано в Минюсте РТ 23 декабря 2024 г. N 1310

## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 ноября 2024 г. N 44

#### 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 2025 ГОД

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Службы по тарифам РТ от 20.01.2025 N 1)

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 ноября 2024 г. N 15 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 2025 год согласно приложению N 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 2025 год согласно приложению N 2 к настоящему постановлению;

3) [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 2025 год согласно приложению N 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 0 тыс. руб. (без учета НДС) на 2025 год.

3. Разместить настоящее постановление на "Официальном интернет-портале правовой информации" ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) и официальном сайте Службы по тарифам Республики Тыва в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
Е.Н.БОЧАРОВА

Приложение N 1  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 ноября 2024 г. N 44

**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 2025 ГОД**

N п/п	Категории присоединяемых объектов и заявителей	Размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (рублей за кВт с учетом НДС)
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	9000
1.1.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	9000
1.1.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	9000
1.2.	Заявители, указанные в <a href="#">абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17</a> 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. N 861	
1.2.1.	Объекты микрогенерации	1199
1.2.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	1199
1.2.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	1199
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	9000

	составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности	
--	--	--

Приложение N 2  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 ноября 2024 г. N 44

**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 2025 ГОД**

Список изменяющих документов  
(в ред. [Постановления](#) Службы по тарифам РТ от 20.01.2025 N 1)

без учета НДС

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения , кВ	Единица измерения	Размер стандартизиро ванных тарифных ставок
C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям	0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоедине ние	27570,42

	и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			
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	26101,47
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям объектов заявителей, указанных в <a href="#">абзаце шестом пункта 24</a> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое		рублей за одно присоединение	1468,95

	присоединение к электрическим сетям)			
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 заявителем	0,2 - 110 кВ	рублей за одно присоединение	42049,45
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	26101,47
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по		рублей за одно присоединение	15947,98

	определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
C <sub>2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах, одноцепные	0,4 кВ и ниже	рублей/км	1180145,55
C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах, одноцепные		рублей/км	1776648,93
C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах, двухцепные		рублей/км	1739705,80
C <sub>2.1.1</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах, одноцепные	0,2 - 10 кВ	рублей/км	1298601,14
C <sub>2.3.1</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах, одноцепные		рублей/км	1773361,49
C <sub>2.3.2</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах, двухцепные		рублей/км	3074039,65
C <sub>2.2.1</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии, одноцепные	0,2 - 110 кВ	рублей/км	18961095,37
C <sub>2.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии на металлических опорах, двухцепные		рублей/км	34328179,58
C <sub>3</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	0,4 кВ и ниже		

	сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
С <sub>3.1.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, один кабель в траншее		рублей/км	2460014,62
С <sub>3.2.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, два кабеля в траншее		рублей/км	6353743,89
С <sub>3.4.</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, четыре кабеля в траншее		рублей/км	9471591,27
С <sub>3.1.</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	кабельные линии, один кабель в траншее	0,2 - 10 кВ	рублей/км	4297784,13
С <sub>3.2.</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	кабельные линии, два кабеля в траншее		рублей/км	4441372,74
С <sub>3.6.2.2.1</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные, с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, с одной трубой в скважине		рублей/км	21447174,91
С <sub>4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	0,2 - 10 кВ		
С <sub>4.1.1</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	реклоузеры с		рублей/шт.	1524508,45



	номинальным током до 100 А включительно			
(позиция введена <a href="#">Постановлением</a> Службы по тарифам РТ от 20.01.2025 N 1)				
С <sub>4.1.4</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	реклоузеры, номинальным током от 500 до 1000 А включительно		рублей/шт.	1576426,45
С <sub>4.5.2.1</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) с номинальным током от 100 до 250 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт.	22316736,97
С <sub>4.5.4</sub> <sup>6 - 10 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) с номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт.	24430724,65
С <sub>4.5.5</sub> <sup>110 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) с номинальным током свыше 1000 А, с количеством ячеек до 5 включительно	0,2 - 110 кВ	рублей/шт.	44515695,01
С <sub>5</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением			

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	47075,28
C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	19982,66
C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	7443,84
C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	21997,11
C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	3059,96
C <sub>5.1.8</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		рублей/кВт	9762,14
C <sub>5.2.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	58053,22
C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные		рублей/кВт	25316,05

	е подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	13865,08
C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	15671,57
C <sub>5.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	23981,98
C <sub>5.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно		рублей/кВт	9921,14
C <sub>5.2.8</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		рублей/кВт	12675,54
C <sub>5.2.9</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	9914,25
C <sub>6</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации	0,2 - 10 кВ		

	на строительство распределительных подстанций			
С <sub>6.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	68673,11
С <sub>6.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	54147,89
С <sub>6.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА		рублей/кВт	29468,40
С <sub>8</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,2 кВ		
С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), однофазные прямого включения		рублей за точку учета	23713,55
С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные прямого включения	0,4 кВ	рублей за точку учета	40651,81
С <sub>8.2.3</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета		рублей за точку учета	45733,28

	электрической энергии (мощности), трехфазные полукосвенного включения			
С <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	6(10) кВ	рублей за точку учета	64365,36
С <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	511535,24
С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)	35 кВ	рублей за точку учета	148898,33
С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)		рублей за точку учета	2408844,16
С <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для ПС	110 кВ	рублей за точку учета	148898,33

	(ЗПС) 110 кВ)			
C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	7205024,96

Приложение N 3  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 29 ноября 2024 г. N 44

**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 2025 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	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_8 \times Q$

	условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" <1> по прокладке воздушных и (или) кабельных линий с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
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	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times Q + (C_5 + C_6 + C_7) \times N + C_8 \times Q$

	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.

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, руб. за одно присоединение;

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

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

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

С<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;

С<sub>6</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

С<sub>7</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

С<sub>8</sub> - 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;



---

Н - 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 2025 года;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на 2026 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 2026 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 2025 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с 2026 года.

---