



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «25» декабря 2020 г.

№ 84

г. Махачкала

### **Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, постановлением Правительства РД от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 458,33 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, в которые подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение

энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

В соответствии с пунктом 8 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 РФ от 27.12.2004г. №861 (далее – Правила технологического присоединения), под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройств, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии с Главой II Методических указаний по

стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а так же по выбранной категории надежности с учетом положений Главы VI Методических указаний.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Дагестан:

2.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017г. №1135/17 (за исключением подпункта "б") к электрическим сетям согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

2.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

2.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

2.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

2.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению № 6 к настоящему постановлению;

2.7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 7 к настоящему постановлению;

2.8. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, которые оплачивают работы в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления.

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с Правилами технологического присоединения заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до

энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

4. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии, а также плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

6. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

7. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ([rst.e-dag.ru](http://rst.e-dag.ru)).

8. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

9. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2019 г. № 122 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»;

постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 19 октября 2020 г. № 12 «О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2019 г. № 122 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»».

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 года.

**Руководитель  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан**

**У. Амирханов**

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017г. №1135/17 (за исключением подпункта "б") (руб. за одно присоединение) к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год**

<b>Наименование стандартизированной тарифной ставки</b>		<b>Ед. измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)</b>
<b>С<sub>1</sub></b>	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 заявителю.	руб. за одно присоединение	<b>2 633,85</b>
<b>С<sub>1.1</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1 401,93
<b>С<sub>1.2</sub></b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	1 231,92

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории  
Республики Дагестан на 2021 год (С2\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)								
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)								
				0,4		6-10		35		110		
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
<b>1</b>	<b>Строительство воздушной линии на деревянных опорах</b>											
1.1	C <sub>2.1.1.3.1</sub> не город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	589 870,37	-	-	-	-	-	-
1.2	C <sub>2.1.2.3.1</sub> не город, 1-20 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	522 170,23						
1.3	C <sub>2.1.2.3.2</sub> не город, 1-20 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	568 374,56						
<b>2</b>	<b>Строительство воздушной линии на металлических опорах</b>											
2.1	C <sub>2.2.2.3.2</sub> не город, 35 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	1 683 044,93		-	-	
2.2	C <sub>2.2.2.3.2</sub> город, 35кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км						1 482 569,88			
2.3	C <sub>2.2.2.3.3</sub> не город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км							4 565 168,93		
2.4	C <sub>2.2.2.3.3</sub> город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-			4 121 588,32
<b>3</b>	<b>Строительство воздушной линии на железобетонных опорах</b>											
3.1	C <sub>2.3.1.3.1</sub> город, 0,4кВ и ниже	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	536 238,29								
3.2	C <sub>2.3.1.3.2</sub> город, 0,4кВ и ниже	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	601 175,79								
3.3	C <sub>2.3.1.3.1</sub> город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-		534 669,40	-	-	-	-	-
3.4	C <sub>2.3.1.3.2</sub> город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	721 606,28	-	-	-	-	-
3.5	C <sub>2.3.2.3.3</sub> не город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км							3 339 623,84		

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
на территории Республики Дагестан на 2021 год (СЗ\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)							
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)							
				0,4		6-10		35		110	
на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Строительство кабельной линии в траншее</b>										
1.1	C <sub>3.1.2.1.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км		635 358,89						
1.2	C <sub>3.1.2.1.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км		820 186,60						
1.3	C <sub>3.1.2.1.4</sub> город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно			1 139 803,78						
1.4	C <sub>3.1.2.2.2</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км				1 021 596,75				
1.5	C <sub>3.1.2.2.3</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км				1 216 710,56				
1.6	C <sub>3.1.2.2.4</sub> город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км				1 533 771,80				

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года



Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С4\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия		Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)							
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)							
				0,4		6-10		35		110	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>1</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>										
1.1	C <sub>4.1.4</sub> город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	-	-	-	2 590 995,86	-	-	-	-

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки С4 установлены в ценах 2021 года.

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С5\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
				35 кВ	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	C <sub>5.1.1</sub> город,6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	-	13 944,21
2	C <sub>5.1.2</sub> город,6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	-	4 238,39
3	C <sub>5.1.3</sub> город,6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	2 109,83
4	C <sub>5.1.4</sub> город,6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	-	1 475,69
5	C <sub>5.1.5</sub> город,6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	1 099,39
6	C <sub>5.2.3</sub> город,6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	2 309,51
7	C <sub>5.2.4</sub> город,6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	-	3 850,89
8	C <sub>5.2.5</sub> город,6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	2 454,49

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С7\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)			
				35 кВ		110 кВ	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	C <sub>7,1</sub> город, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	-	4 794,47	-	-
2	C <sub>7,2</sub> не город, 110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	-	-	8 933,68	-

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С8\*)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,22	руб. за точку учета	2 239,13	2 239,13
1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4	руб. за точку учета	11 328,58	11 328,58
1.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4	руб. за точку учета	25 685,78	25 685,78
1.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	6-10	руб. за точку учета	159 313,33	159 313,33

\*Стандартизированные тарифные ставки С8 установлены в ценах 2021 года

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2021 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$C1 + (C8 \times m)$
2	<b>С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":</b>	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2)$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C3i \times L3)$
	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C3i \times L3)$
2.3	при необходимости строительства пунктов секционирования (реклоузеров)	$C1 + (C8 \times m) + (C4i \times n)$
	при необходимости строительства воздушной линии с установкой реклоузера	$C1 + (C8 \times m) + (C4i \times n) + (C2i \times L2)$
2.4	при необходимости строительства трансформаторной подстанции (ТП)	$C1 + (C8 \times m) + (C5i \times Nmax)$
	при необходимости строительства распределительной трансформаторной подстанции (РТП)	$C1 + (C8 \times m) + (C6i \times Nmax)$
	при необходимости строительства подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше( ПС) (руб./кВт)	$C1 + (C8 \times m) + (C7i \times Nmax)$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C5i \times Nmax)$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$

**Примечание:**

**C1** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") **(руб. за одно присоединение);**

**C2i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий **(руб./км);**

**C3i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий **(руб./км);**

**C4i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) **руб./шт;**

**C5i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ **(руб./кВт);**

**C6i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ **(руб./кВт);**

**C7i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (**руб./кВт**);

**C8i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (**рублей за точку учета**);

**L2** –длина воздушной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (**км**);

**L3** –длина кабельной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (**км**);

**n** – количество пунктов секционирования (реклоузеров) (**шт**);

**i** – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации;

**Nmax** – максимальная присоединяемая мощность (кВт).

**m**– количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (**точка учета**);

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

-50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 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 год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.