



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

П Р И К А З

«01» июль 2022 г.

№ 53-09

г. Махачкала

О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021г. №134 «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» "Собрание законодательства РФ", 31.03.2003, N 13, ст. 1177, "Парламентская газета", N 59, 01.04.2003, официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 11 мая, № 0001202206110023, постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» "Собрание законодательства РФ", 23.01.2012, N 4, ст. 504. официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 20 мая, № 0001202205200023, постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005. официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 15 марта, № 0001202203150012, постановлением Правительства РД от 08.04.2022г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» официальный интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 09 апреля, №05002008681,

приказываю:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021г. №134 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 31.12.2021г., регистрационный номер 5885) следующие изменения:

а) пункт 1 указанного постановления изложить в следующей редакции:

«Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом 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 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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».

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1000 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных 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 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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».

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 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, не включаются расходы, связанные со строительством

объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 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.

Для заявителей, указанных в абзацах первом, втором и третьем настоящего пункта 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.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем настоящего пункта, с 1 июля 2022 года включается 50 процентов величины расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.»;

б) приложение №2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению №1 к настоящему приказу;

в) приложение №3 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению №2 к настоящему приказу;

г) приложение №4 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению №3 к настоящему приказу;

д) приложение №5 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению №4 к настоящему приказу;

е) приложение №8 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению №5 к настоящему приказу.

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.ru).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июля 2022 года.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and strokes, positioned between the word 'Министр' and the name 'Р. Мурадов'.

Р. Мурадов

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 2022 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	
1	Строительство воздушной линии на деревянных опорах											
1.1	C _{2.1.1.3.1.1} не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	709 219,14								
1.2	C _{2.1.1.3.2.1} не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	793 128,49								
1.3	C _{2.1.1.3.1.1} не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км			570 072,51						
1.4	C _{2.1.1.3.2.1} не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км			603 458,94						
2	Строительство воздушной линии на металлических опорах											
2.1	C _{2.2.2.3.2.1.1} не город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км					1 901 242,66				
2.2	C _{2.2.2.3.3.1.1} не город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км							5 419 876,49		
2.3	C _{2.2.2.3.2.1.1} город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км									5 107 831,20
2.4	C _{2.2.2.3.2.1.1} не город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км							4 815 910,98		

3	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах								
3.1	C _{2.3.1.3.1.1} город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км		1 029 195,90				
3.2	C _{2.3.1.3.2.1} город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км		1 136 943,01				
3.3	C _{2.3.1.3.1.1} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км				1 073 549,47		
3.4	C _{2.3.1.3.2.1} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км				1 147 779,78		
3.5	C _{2.3.1.3.2.1} не город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км		1 255 041,90				
3.6	C _{2.3.2.3.2.1} город, 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км					1 648 386,35	
3.7	C _{2.3.2.3.2.1} не город, 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км				1 299 337,26		
3.8	C _{2.3.2.3.3.1} город, 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км						4 788 129,19
3.9	C _{2.3.2.3.3.1} не город, 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км					4 028 547,99	
3.10	C _{2.3.1.3.1.2} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км				1 873 394,88		
3.11	C _{2.3.1.3.2.2} город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км				2 031 623,20		

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 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 2022 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
1	Строительство кабельной линии в траншее										
1.1	C _{3.1.2.1.2.1} 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 с одним кабелем в траншее	руб./км	-	735 544,46	-	-	-	-	-	-
1.2	C _{3.1.2.1.3.1} 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 с одним кабелем в траншее	руб./км	-	949 526,34	-	-	-	-	-	-
1.3	C _{3.1.2.1.4.1} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	1 319 544,60	-	-	-	-	-	-
1.4	C _{3.1.2.2.2.1} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 027 521,88	-	-	-	-
1.5	C _{3.1.2.2.3.1} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 269 946,37	-	-	-	-
1.6	C _{3.1.2.2.4.1} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	-	-	-	1 588 968,78	-	-	-	-
1.7	C _{3.1.2.2.4.1} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	-	-	-	3 341 876,30	-	-	-	-

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 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 2022 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	
1				Строительство пунктов секционирования								
1.1	C ₄ 1.4 город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт				1 651 317,23					
1.2	C ₄ 1.4 не город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт			1 723 543,38						

*Стандартизированные тарифные ставки С4 установлены в ценах 2022 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 2022 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)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	С5.1.1.2 не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 979,52	-
2	С5.1.1.2 не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 979,52	-
3	С5.1.2.1 не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 078,26	-
4	С5.1.2.1 не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 078,26	-
5	С5.1.1.2 город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	14 979,52
6	С5.1.1.2 город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	14 979,52
7	С5.1.2.1 город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	7 078,26
8	С5.1.2.1 город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	7 078,26
9	С5.1.3.2 не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 654,44	-
10	С5.1.3.2 не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 654,44	-
11	С5.1.3.2 город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 253,42
12	С5.1.3.2 город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 253,42
13	С5.1.4.2 город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 572,09
14	С5.1.4.2 город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 572,09
15	С5.1.5.2 город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 164,68
16	С5.1.5.2 город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 164,68
17	С5.2.3.2 город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 438,67
18	С5.2.3.2 город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	2 438,67
19	С5.2.4.2 город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 681,36
20	С5.2.4.2 город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 681,36
21	С5.2.5.2 город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 135,69

22	C _{5.2.5.2}	город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	1 135,69
23	C _{5.1.4.3}	город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 621,71
24	C _{5.1.4.3}	город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 621,71
25	C _{5.1.5.3}	город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 764,41
26	C _{5.1.5.3}	город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 764,41
27	C _{5.1.5.3}	не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 384,35	-
28	C _{5.1.5.3}	не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 384,35	-
29	C _{5.2.4.3}	город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 405,66
30	C _{5.2.4.3}	город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	6 405,66
31	C _{5.2.5.3}	город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 969,53
32	C _{5.2.5.3}	город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	-	3 969,53

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 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)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	С7.1.1 город, 110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	-	52 156,53
2	С7.1.1 не город, 110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	80 809,26	-
3	С7.2.1 не город, 110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	93 361,27	-

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года