



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 28.11.2025 № 111 -стс
г. Ярославль

Об утверждении
стандартизированных тарифных
ставок для расчета платы
за технологическое
присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых
организаций на территории
Ярославской области на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 коммерческого оператора 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», от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением

о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании решения правления министерства тарифного регулирования Ярославской области от 13.11.2025

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2026 год согласно приложению 1.

1.2. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.

2. Приказ вступает в силу со дня государственной регистрации.

Министр
тарифного регулирования
Ярославской области



М.А. Сачкова

Приложение 1
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 28.11.2025 № 111 -с/с

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Ярославской области на 2026 год

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

Обозначение	Наименование	Размеры ставок на подготовительные мероприятия, руб. за 1 присоединение	Размеры ставок на подготовительные мероприятия*, руб. за 1 присоединение
1	2	3	4
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	19 069,37	18 630,69

1	2	3	4
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:		-	-
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 090,95	9 090,95
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	-	9 539,74
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	9 978,42	-

* Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Таблица 2

(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	2	3	4	5
C ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных	1 765 618,40	руб./км
	C _{1–20 кВ} 2.1.1.4.1.1	опорах изолированным	-	
	C _{27,5–60 кВ} 2.1.1.4.1.1	алюминиевым проводом	-	
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.4.1.1	сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	-	
2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных	1 816 439,07	руб./км
	C _{1–20 кВ} 2.1.1.4.2.1	опорах изолированным	2 576 069,65	
	C _{27,5–60 кВ} 2.1.1.4.2.1	алюминиевым проводом	-	
	C _{110 кВ и выше} 2.1.1.4.2.1	сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	-	
2.3.1.3.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии	1 796 957,10	руб./км

1	2	3	4	5	
	С ^{1–20 кВ} _{2.3.1.3.1.1}	на железобетонных опорах	2 875 482,00		
	С ^{27,5–60 кВ} _{2.3.1.3.1.1}	изолированным	-		
	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.1.3.1.1}	сталеалюминиевым проводом	-		
		сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные			
2.3.1.3.1.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.1.2}	воздушные линии	2 318 946,84	руб./км	
	С ^{1–20 кВ} _{2.3.1.3.1.2}	на железобетонных опорах	-		
	С ^{27,5–60 кВ} _{2.3.1.3.1.2}	изолированным	-		
	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.1.3.1.2}	сталеалюминиевым проводом	-		
		сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные			
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.2.1}	воздушные линии	2 280 101,44	руб./км	
	С ^{1–20 кВ} _{2.3.1.3.2.1}	на железобетонных опорах	3 726 325,53		
	С ^{27,5–60 кВ} _{2.3.1.3.2.1}	изолированным	-		
С ^{110 кВ и выше} _{2.3.1.3.2.1}	сталеалюминиевым проводом	-			
		сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные			
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.2.2}	воздушные линии	2 322 058,21	руб./км	
	С ^{1–20 кВ} _{2.3.1.3.2.2}	на железобетонных опорах	-		
	С ^{27,5–60 кВ} _{2.3.1.3.2.2}	изолированным	-		
С ^{110 кВ и выше} _{2.3.1.3.2.2}	сталеалюминиевым проводом	-			
		сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные			
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.3.1}	воздушные линии	2 042 802,45	руб./км	
	С ^{1–20 кВ} _{2.3.1.3.3.1}	на железобетонных опорах	-		
	С ^{27,5–60 кВ} _{2.3.1.3.3.1}	изолированным	-		
С ^{110 кВ и выше} _{2.3.1.3.3.1}	сталеалюминиевым проводом	-			
		сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные			
	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
	3.1.2.1.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	кабельные линии в траншеях	2 546 741,90	руб./км
		С ^{1–10 кВ} _{3.1.2.1.1.1}	многожильные с резиновой или	3 785 481,98	
С ^{15–20 кВ} _{3.1.2.1.1.1}		пластмассовой изоляцией	-		
С ^{27,5–60 кВ} _{3.1.2.1.1.1}		сечением провода до 50 кв. мм	-		
С ^{110 кВ и выше} _{3.1.2.1.1.1}		включительно с одним кабелем в траншее	-		
3.1.2.1.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	кабельные линии в траншеях	3 113 811,59	руб./км	
	С ^{1–10 кВ} _{3.1.2.1.2.1}	многожильные с резиновой или	4 131 469,02		
	С ^{15–20 кВ} _{3.1.2.1.2.1}	пластмассовой изоляцией	-		
	С ^{27,5–60 кВ} _{3.1.2.1.2.1}	сечением провода от 50	-		
	С ^{110 кВ и выше} _{3.1.2.1.2.1}	до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	-		
3.1.2.1.3.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.1}	кабельные линии в траншеях	4 073 929,30	руб./км	
	С ^{1–10 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	многожильные с резиновой или	4 583 003,91		
	С ^{15–20 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	пластмассовой изоляцией	-		
	С ^{27,5–60 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	сечением провода от 100	-		
	С ^{110 кВ и выше} _{3.1.2.1.3.1}	до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	-		

1	2	3	4	5
3.1.2.1.3.2.	С _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 366 809,35	руб./км
	С _{3.1.2.1.3.2} ^{1–10 кВ}		6 911 500,24	
	С _{3.1.2.1.3.2} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.3.2} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.3.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.1.2.1.4.1.	С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	5 586 133,71	руб./км
	С _{3.1.2.1.4.1} ^{1–10 кВ}		7 001 034,09	
	С _{3.1.2.1.4.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.4.1} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.4.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.1.2.1.4.2.	С _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 704 948,92	руб./км
	С _{3.1.2.1.4.2} ^{1–10 кВ}		7 080 131,28	
	С _{3.1.2.1.4.2} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.4.2} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.1.2.1.4.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	11 094 678,13	руб./км
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{1–10 кВ}		12 797 042,40	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.1} ^{110 кВ и выше}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{1–10 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{110 кВ и выше}		-	
	С _{3.6.2.1.1.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.2.1.	С _{3.6.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	12 341 050,69	руб./км
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{1–10 кВ}		13 094 826,54	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.3.1.	С _{3.6.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включи- тельно с одной трубой в скважине	12 710 555,83	руб./км
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{1–10 кВ}		13 725 735,42	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{15–20 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{27,5–60 кВ}		-	
	С _{3.6.2.1.3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.2.1.4.1.	С _{3.6.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом	12 921 996,26	руб./км
	С _{3.6.2.1.4.1} ^{1–10 кВ}		14 702 891,87	

1	2	3	4	5
	С ^{15–20 кВ} _{3.6.2.1.4.1}	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	-	
	С ^{27,5–60 кВ} _{3.6.2.1.4.1}		-	
	С ^{110 кВ и выше} _{3.6.2.1.4.1}		-	
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
4.1.4.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.1.4}	реклоузер номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С ^{1–20 кВ} _{4.1.4}		2 838 172,25	
	С ^{35 кВ} _{4.1.4}		-	
	С ^{110 кВ} _{4.1.4}		-	
4.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С ^{1–20 кВ} _{4.2.1}		116 931,08	
	С ^{35 кВ} _{4.2.1}		-	
	С ^{110 кВ} _{4.2.1}		-	
4.2.3.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С ^{1–20 кВ} _{4.2.3}		120 430,84	
	С ^{35 кВ} _{4.2.3}		-	
	С ^{110 кВ} _{4.2.3}		-	
4.2.4.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	руб./шт.
	С ^{1–20 кВ} _{4.2.4}		107 413,82	
	С ^{35 кВ} _{4.2.4}		-	
	С ^{110 кВ} _{4.2.4}		-	
4.5.4.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.4.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	руб./шт.
	С ^{1–20 кВ} _{4.5.4.1}		2 547 895,38	
	С ^{35 кВ} _{4.5.4.1}		-	
	С ^{110 кВ} _{4.5.4.1}		-	
С ₅ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.1.	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	41 183,04	руб./кВт
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}		41 183,04	
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.1}		-	
	С ^{6/10 (10/6) кВ} _{5.1.1.1}		-	
	С ^{10/20 (20/10) кВ} _{5.1.1.1}		-	
	С ^{6/20 (20/6) кВ} _{5.1.1.1}		-	
5.1.2.1.	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	20 385,17	руб./кВт
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}		20 385,17	
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.1}		-	

1	2	3	4	5
	С _{5.1.2.1} 6/10 (10/6) кВ	столбового/мачтового типа	-	
	С _{5.1.2.1} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.2.1} 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.3.1.	С _{5.1.3.1} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 209,01	руб./кВт
	С _{5.1.3.1} 10/0,4 кВ		9 209,01	
	С _{5.1.3.1} 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.3.1} 6/10 (10/6) кВ		-	
	С _{5.1.3.1} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.3.1} 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.2.2.	С _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 002,68	руб./кВт
	С _{5.1.2.2} 10/0,4 кВ		20 002,68	
	С _{5.1.2.2} 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.2.2} 6/10 (10/6) кВ		-	
	С _{5.1.2.2} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.2.2} 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.3.2.	С _{5.1.3.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 438,32	руб./кВт
	С _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ		10 438,32	
	С _{5.1.3.2} 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.3.2} 6/10 (10/6) кВ		-	
	С _{5.1.3.2} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.3.2} 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.4.2.	С _{5.1.4.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 242,21	руб./кВт
	С _{5.1.4.2} 10/0,4 кВ		6 242,21	
	С _{5.1.4.2} 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.4.2} 6/10 (10/6) кВ		-	
	С _{5.1.4.2} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.4.2} 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.5.2.	С _{5.1.5.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 921,63	руб./кВт
	С _{5.1.5.2} 10/0,4 кВ		5 921,63	
	С _{5.1.5.2} 20/0,4 кВ		-	
	С _{5.1.5.2} 6/10 (10/6) кВ		-	
	С _{5.1.5.2} 10/20 (20/10) кВ		-	
	С _{5.1.5.2} 6/20 (20/6) кВ		-	

1	2	3	4	5
5.2.2.2.	С _{5.2.2.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	48 310,65	руб./кВт
	С _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}		48 310,65	
	С _{5.2.2.2} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.2.2} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.2.2} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.2.2} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.3.2.	С _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	26 884,94	руб./кВт
	С _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}		26 884,94	
	С _{5.2.3.2} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.3.2} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.3.2} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.3.2} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.4.2.	С _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	15 393,31	руб./кВт
	С _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}		15 393,31	
	С _{5.2.4.2} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.4.2} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.4.2} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.4.2} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.5.2.	С _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	9 958,36	руб./кВт
	С _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}		9 958,36	
	С _{5.2.5.2} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.5.2} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.5.2} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.5.2} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.5.3.	С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа**	16 153,50	руб./кВт
	С _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		16 153,50	
	С _{5.2.5.3} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.5.3} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.5.3} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.5.3} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.6.3.	С _{5.2.6.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	13 077,46	руб./кВт
	С _{5.2.6.3} ^{10/0,4 кВ}		13 077,46	
	С _{5.2.6.3} ^{20/0,4 кВ}		-	

1	2	3	4	5
	С _{5.2.6.3} ^{6/10 (10/6) кВ}	блочного типа**	-	
	С _{5.2.6.3} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.6.3} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.7.3.	С _{5.2.7.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа**	15 086,90	руб./кВт
	С _{5.2.7.3} ^{10/0,4 кВ}		15 086,90	
	С _{5.2.7.3} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.7.3} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.7.3} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.7.3} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
5.2.10.3.	С _{5.2.9.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа**	12 774,99	руб./кВт
	С _{5.2.9.3} ^{10/0,4 кВ}		12 774,99	
	С _{5.2.9.3} ^{20/0,4 кВ}		-	
	С _{5.2.9.3} ^{6/10 (10/6) кВ}		-	
	С _{5.2.9.3} ^{10/20 (20/10) кВ}		-	
	С _{5.2.9.3} ^{6/20 (20/6) кВ}		-	
С ₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	26 936,65	руб. за точку учета
	С _{8.1.1} ^{1–20 кВ}		-	
8.2.1.	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	38 842,19	руб. за точку учета
	С _{8.2.1} ^{1–20 кВ}		-	
8.2.2.	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	44 711,63	руб. за точку учета
	С _{8.2.2} ^{1–20 кВ}		393 510,80	
	С _{8.2.2} ^{35 кВ}		-	
	С _{8.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
8.2.3.	С _{8.2.3} ^{1–10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	361 782,00	руб. за точку учета
	С _{8.2.3} ^{20 кВ}		-	
	С _{8.2.3} ^{35 кВ}		-	
	С _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}		-	

** Стандартизированная тарифная ставка установлена с учетом наличия двух трансформаторов в подстанции, при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей двукратному увеличению не подлежит.

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, плата за технологическое присоединение (P, руб.) рассчитывается по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{8i} \times Q_i),$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям) (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$, в зависимости от заявленной категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций,

пунктов секционирования, плата за технологическое присоединение ($P_{\text{пм}}$, руб.) рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{пм}} = C_1 + \{ \sum(C_{2i} \times L_i) + \sum(C_{3i} \times L_i) + \sum(C_{3\text{гнб}} \times L_i) + \sum(C_4 \times M_i) + \sum(C_{5i} \times N_i) + \sum(C_{6i} \times N_i) + \sum(C_{7i} \times N_i) + \sum(C_{8i} \times Q_i) \},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2}$, в зависимости от заявленной категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 км воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 км кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{3\text{гнб}}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линии в ценах периода регулирования (руб.);

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 объект электросетевого хозяйства (руб./шт.);

M_i – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных в технических условиях, в классе напряжения i (шт.);

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, в классе напряжения i (кВт);

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./шт.);

Q_i – количество точек учета в классе напряжения i (шт.).

3. Если при технологическом присоединении заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), плата за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$, руб.) рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P_6 + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

P_6 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.).

4. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период, равный двум годам, стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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), стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 процентов 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 года, следующего за годом утверждения платы;

- 50 процентов 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 период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.