



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 05.12.2023 № 245 -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 2024 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 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», 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 области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании решения правления министерства тарифного регулирования Ярославской области от 23.11.2023

**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 2024 год согласно приложению 1.

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

1.3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области согласно приложению 3.

1.4. Размер фактических за 2022 год и плановых на 2024 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению 4.

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 05.12.2023 № 245 -стс

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим**  
**сетям территориальных сетевых организаций на территории**  
**Ярославской области на 2024 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», в расчете на одно присоединение (руб.):

Таблица 1  
(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)

Наименование		Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение	Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение
1	2	3	4
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка $C_1$ итоговой суммой	17 557,51	16 930,66
В том числе с разбивкой по следующим ставкам:			
$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 896,74	7 896,74
$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	-	-
$C_{1.2.1}$	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к	-	9 033,92

1	2	3	4
	электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
C <sub>1.2.2</sub>	проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 660,77	-

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 <sub>2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.1.3.1.1.	C <sub>0,4кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	284 961,88	руб./км
	C <sub>1–20кВ</sub> 2.1.1.3.1.1		-	
	C <sub>27,5–60кВ</sub> 2.1.1.3.1.1		-	
	C <sub>110кВ и выше</sub> 2.1.1.3.1.1		-	
2.1.1.4.1.1	C <sub>0,4кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	1 390 305,24	руб./км
	C <sub>1–20кВ</sub> 2.1.1.4.1.1			
	C <sub>27,5–60кВ</sub> 2.1.1.4.1.1			
	C <sub>110кВ и выше</sub> 2.1.1.4.1.1			
2.1.1.4.2.1	C <sub>0,4кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	1 655 086,19	руб./км
	C <sub>1–20кВ</sub> 2.1.1.4.2.1		2 123 885,19	
	C <sub>27,5–60кВ</sub> 2.1.1.4.2.1			
	C <sub>110кВ и выше</sub> 2.1.1.4.2.1			
2.2.2.3.3.2.1	C <sub>0,4кВ и ниже</sub> 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	-	руб./км
	C <sub>1–20кВ</sub> 2.2.2.3.3.2.1		-	
	C <sub>27,5–60кВ</sub> 2.2.2.3.3.2.1		-	
	C <sub>110кВ и выше</sub> 2.2.2.3.3.2.1		34 300 338,81	

1	2	3	4	5
2.3.1.3.1.1.	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные	1 422 230,25	руб./км
	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20кВ</sup>		2 322 302,80	
	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
2.3.1.3.1.2.	С <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные	1 947 594,90	руб./км
	С <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>1-20кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.1.2</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
2.3.1.3.2.1.	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные	1 797 950,19	руб./км
	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20кВ</sup>		2 856 257,40	
	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
2.3.1.3.3.1.	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные	1 715 968,44	руб./км
	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>1-20кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
2.3.2.3.3.2.	С <sub>2.3.2.3.3.2</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные	-	руб./км
	С <sub>2.3.2.3.3.2</sub> <sup>1-20кВ</sup>		-	
	С <sub>2.3.2.3.3.2</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		11 920 073,11	
	С <sub>2.3.2.3.3.2</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
С <sub>3</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.2.1.1.1.	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 267 476,97	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10кВ</sup>		3 318 356,26	
	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>15-20кВ</sup>		-	
	С <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
3.1.2.1.2.1.	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	2 511 947,27	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10кВ</sup>		3 233 160,21	
	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>15-20кВ</sup>		-	
	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
3.1.2.1.3.1.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	3 186 583,14	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10кВ</sup>		3 960 926,03	
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>15-20кВ</sup>		-	

1	2	3	4	5
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> 27,5-60кВ	сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее	-	
	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> 110кВ и выше		-	
3.1.2.1.3.2.	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 0,4кВ 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	5 778 679,35	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 1-10кВ		6 101 562,56	
	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 27,5-60кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> 110кВ и выше		-	
3.1.2.1.4.1.	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 0,4кВ 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	4 812 238,21	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 1-10кВ		6 587 284,21	
	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 27,5-60кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> 110кВ и выше		-	
3.1.2.1.4.2.	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 0,4кВ 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	5 456 123,10	руб./км
	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 1-10кВ		5 544 052,10	
	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 27,5-60кВ		-	
	С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> 110кВ и выше		-	
3.6.1.1.3.2.	С <sub>3.6.1.1.3.2</sub> 0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине	-	руб./км
	С <sub>3.6.1.1.3.2</sub> 1-10кВ		-	
	С <sub>3.6.1.1.3.2</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.6.1.1.3.2</sub> 27,5-60кВ		50 672 075,63	
	С <sub>3.6.1.1.3.2</sub> 110кВ и выше		-	
3.6.2.1.1.1.	С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> 0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	9 256 520,57	руб./км
	С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> 1-10кВ		10 929 606,95	
	С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> 27,5-60кВ		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> 110кВ и выше		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> 1-10кВ		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> 15-20кВ		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> 27,5-60кВ		-	
	С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> 110кВ и выше		-	
	3.6.2.1.2.1.		С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> 0,4кВ и ниже	
С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> 1-10кВ		11 607 179,11		
С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> 15-20кВ		-		

1	2	3	4	5
	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>	бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	-	
	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
3.6.2.1.3.1.	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 442 509,37	руб./км
	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10кВ</sup>		11 116 582,11	
	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>15-20кВ</sup>		-	
	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
3.6.2.1.4.1.	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине	10 437 894,90	руб./км
	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10кВ</sup>		15 796 903,06	
	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>15-20кВ</sup>		-	
	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>27,5-60кВ</sup>		-	
	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>110кВ и выше</sup>		-	
С <sub>4</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)				
4.2.1.	С <sub>4.2.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	-	руб./шт.
	С <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20кВ</sup>		91 367,46	
	С <sub>4.2.1</sub> <sup>35кВ</sup>		-	
	С <sub>4.2.1</sub> <sup>110кВ</sup>		-	
4.2.3.	С <sub>4.2.3</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	руб./шт.
	С <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20кВ</sup>		91 984,01	
	С <sub>4.2.3</sub> <sup>35кВ</sup>		-	
	С <sub>4.2.3</sub> <sup>110кВ</sup>		-	
4.5.4.1.	С <sub>4.5.4.1</sub> <sup>0,4кВ и ниже</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	руб./шт.
	С <sub>4.5.4.1</sub> <sup>1-20кВ</sup>		2 080 191,08	
	С <sub>4.5.4.1</sub> <sup>35кВ</sup>		-	
	С <sub>4.5.4.1</sub> <sup>110кВ</sup>		-	
С <sub>5</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.1.	С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением	33 017,06	руб./кВт
	С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>		33 017,06	

1	2	3	4	5
	С <sub>5.1.1.1</sub> 20/0,4 кВ	РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	
	С <sub>5.1.1.1</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.1.1</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.1.1</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.2.1.	С <sub>5.1.2.1</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	17 147,30	руб./кВт
	С <sub>5.1.2.1</sub> 10/0,4 кВ		17 147,30	
	С <sub>5.1.2.1</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.2.1</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.2.1</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.2.1</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.2.2.	С <sub>5.1.2.2</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 871,61	руб./кВт
	С <sub>5.1.2.2</sub> 10/0,4 кВ		15 871,61	
	С <sub>5.1.2.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.2.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.2.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.2.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.3.2.	С <sub>5.1.3.2</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 176,57	руб./кВт
	С <sub>5.1.3.2</sub> 10/0,4 кВ		8 176,57	
	С <sub>5.1.3.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.3.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.3.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.3.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.4.2.	С <sub>5.1.4.2</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 714,81	руб./кВт
	С <sub>5.1.4.2</sub> 10/0,4 кВ		4 714,81	
	С <sub>5.1.4.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.4.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.4.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.4.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.4.3.	С <sub>5.1.4.3</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	10 286,65	руб./кВт
	С <sub>5.1.4.3</sub> 10/0,4 кВ		10 286,65	
	С <sub>5.1.4.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.4.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.4.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	



1	2	3	4	5
	С <sub>5.1.4.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.1.5.2.	С <sub>5.1.5.2</sub> 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 586,31	руб./кВт
	С <sub>5.1.5.2</sub> 10/0,4 кВ		5 586,31	
	С <sub>5.1.5.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.1.5.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.1.5.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.1.5.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.2.2.	С <sub>5.2.2.2</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	44 618,13	руб./кВт
	С <sub>5.2.2.2</sub> 10/0,4 кВ		44 618,13	
	С <sub>5.2.2.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.2.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.2.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.2.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.3.2.	С <sub>5.2.3.2</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	19 449,39	руб./кВт
	С <sub>5.2.3.2</sub> 10/0,4 кВ		19 449,39	
	С <sub>5.2.3.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.3.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.3.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.3.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.4.2.	С <sub>5.2.4.2</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 329,29	руб./кВт
	С <sub>5.2.4.2</sub> 10/0,4 кВ		11 329,29	
	С <sub>5.2.4.2</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.4.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.4.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.4.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.4.3.	С <sub>5.2.4.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	21 686,47	руб./кВт
	С <sub>5.2.4.3</sub> 10/0,4 кВ		21 686,47	
	С <sub>5.2.4.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.4.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.4.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.4.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.5.2.	С <sub>5.2.5.2</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	7 650,00	руб./кВт
	С <sub>5.2.5.2</sub> 10/0,4 кВ		7 650,00	

1	2	3	4	5
	С <sub>5.2.5.2</sub> 20/0,4 кВ	РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	
	С <sub>5.2.5.2</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.5.2</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.5.2</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.5.3.	С <sub>5.2.5.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	16 575,44	руб./кВт
	С <sub>5.2.5.3</sub> 10/0,4 кВ		16 575,44	
	С <sub>5.2.5.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.5.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.5.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.5.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.6.3.	С <sub>5.2.6.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	11 028,02	руб./кВт
	С <sub>5.2.6.3</sub> 10/0,4 кВ		11 028,02	
	С <sub>5.2.6.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.6.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.6.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.6.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.7.3.	С <sub>5.2.7.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	12 369,87	руб./кВт
	С <sub>5.2.7.3</sub> 10/0,4 кВ		12 369,87	
	С <sub>5.2.7.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.7.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.7.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.7.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.8.3.	С <sub>5.2.8.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	13 937,27	руб./кВт
	С <sub>5.2.8.3</sub> 10/0,4 кВ		13 937,27	
	С <sub>5.2.8.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.8.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.8.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	
	С <sub>5.2.8.3</sub> 6/20 (20/6) кВ		-	
5.2.9.3.	С <sub>5.2.9.3</sub> 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	13 595,96	руб./кВт
	С <sub>5.2.9.3</sub> 10/0,4 кВ		13 595,96	
	С <sub>5.2.9.3</sub> 20/0,4 кВ		-	
	С <sub>5.2.9.3</sub> 6/10 (10/6) кВ		-	
	С <sub>5.2.9.3</sub> 10/20 (20/10) кВ		-	

1	2	3	4	5
	С <sub>6/20 (20/6) кВ</sub> 5.2.9.3		-	
С <sub>7</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
7.2.1.1.	С <sub>35/6(10)кВ</sub> 7.2.1.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	58 508,93	руб./кВт
	С <sub>35/0,4 кВ</sub> 7.2.1.1.		-	
	С <sub>110/35 кВ</sub> 7.2.1.1.		-	
	С <sub>110/6(10) кВ</sub> 7.2.1.1.		102 837,29	
	С <sub>110/35/6(10)кВ</sub> 7.2.1.1.		-	
С <sub>8</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 972,43	руб. за точку учета
	С <sub>1-20 кВ</sub> 8.1.1		-	
8.2.1.	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	30 974,89	руб. за точку учета
	С <sub>1-20 кВ</sub> 8.2.1		-	
8.2.2.	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	33 968,37	руб. за точку учета
	С <sub>1-20 кВ</sub> 8.2.2		293 200,59	
	С <sub>35 кВ</sub> 8.2.2		-	
	С <sub>110 кВ и выше</sub> 8.2.2		-	
8.2.3.	С <sub>1-10 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	284 638,47	руб. за точку учета
	С <sub>20 кВ</sub> 8.2.3		-	
	С <sub>35 кВ</sub> 8.2.3		-	
	С <sub>110 кВ и выше</sub> 8.2.3		-	

## ФОРМУЛЫ для расчета платы за технологическое присоединение

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий последней мили, плата за технологическое присоединение (Р) 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) (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2.1}$  или  $C_{1.2.2}$  в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

$C_{8i}$  – 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 (Р) рассчитывается по формуле:

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

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 (руб. за 1 присоединение), состоящая из суммы ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2.1}$  или  $C_{1.2.2}$  в зависимости от категории присоединяемого потребителя, определяемого согласно пункту 24 Методических указаний;

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

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

$C_{3игнб}$  – 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 километр линии 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);

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

$C_{6i}$  – 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.);

$M_i$  – количество реклоузеров, пунктов секционирования, указанных

в технических условиях, в классе напряжения  $i$  (шт.);

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

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

3. 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 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» (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), то 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 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», 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 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», 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.

## **РАЗМЕР ПЛАТЫ**

**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области**

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 5736 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения 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;

- объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого



хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1114,07 руб. за 1 кВт (с учетом налога на добавленную стоимость) для заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ярославской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите

граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1 – 3 данного размера платы, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Ярославской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «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», или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 1 – 3 данного размера платы, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

5. При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 данного размера платы, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1 к приказу);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей

совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Приложение 4  
к приказу министерства  
тарифного регулирования  
Ярославской области  
от 05.12.2023 № 245 -стс

**РАЗМЕР**

**фактических за 2022 год и плановых на 2024 год выпадающих доходов территориальных сетевых организаций, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на территории Ярославской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

Таблица 1

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ярославской области; не включаемые в плату за технологическое присоединение					
		фактические за 2022 год (без учета НДС), тыс. руб.	плановые на 2024 год – всего (без учета НДС), тыс. руб.	в том числе			
				связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	АО «Ресурс»	6 003,44	4 140,23	609,50	3 494,76	35,96	-
2.	Муниципальное унитарное предприятие	7 266,27	329,61	33,30	296,31	0,00	-

1	2	3	4	5	6	7	8
	Тутаевского муниципального района «Горэлектросеть»						
3.	АО «Ярославская электросетевая компания»	30 013,07	5 273,00	609,50	3 647,99	1 015,51	-
4.	ОАО «Российские железные дороги»	19 603,86	19 806,53	1 456,04	5 619,57	12 730,92	-
5.	АО «Оборонэнерго»	3 023,32	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	17 314,51	20 049,87	0,00	0,00	20 049,87	-
7.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» – «Ярэнерго»	231 734,99	153 346,48	19 030,54	0,00	134 315,94	-

Таблица 2

Наименование территориальной сетевой организации	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ярославской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение					связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки
	фактические за 2022 год (НДС не облагается), тыс. руб.	плановые на 2024 год – всего (НДС не облагается), тыс. руб.	в том числе			
			связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выполнение организационно- технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Северэнерго»	11 472,40	588,78	152,38	436,40	0,00	-

## Список используемых сокращений

АО – акционерное общество

НДС – налог на добавленную стоимость

ОАО – открытое акционерное общество

ООО – общество с ограниченной ответственностью