



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 25 ноября 2022 года

№ 239-э/э

г. Оренбург

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации, приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 25 ноября 2022 года № 44), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

1.1. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	12 797,90
1.1	C <sub>1.1</sub>	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 849,46
1.2	C <sub>1.2</sub>	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6 948,44
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	Для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861	6 948,44

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, за исключением указанных в п. 1.1 настоящего приказа, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам по мероприятиям, связанным с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	14 404,93
1.1	C <sub>1.1</sub>	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5849,4616
1.2	C <sub>1.2</sub>	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8555,472
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	Для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	8555,472

1.3. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области на 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов:

- от 23 декабря 2022 года № 282-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2023 год»;

- от 20 января 2022 года № 1-э/э «О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 282-э/э»;

- от 2 июня 2022 года № 29-э/э «О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 282-э/э»;

- от 7 июля 2022 года № 44-э/э «О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 23 декабря 2021 года № 282-э/э»;

- от 23 августа 2022 года № 64-э/э «Об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов, связанных со строительством однострансформаторной подстанции»;

- от 6 октября 2022 года № 77-э/э «Об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов, связанных со строительством кабельной линии»;

- от 11 октября 2022 года № 81-э/э «О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 6 октября 2022 года № 77-э/э»;

- от 27 октября 2022 года № 89-э/э «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с установкой линейного разъединителя».

4. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования, но не ранее 1 декабря 2022 года.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1  
к приказу департамента  
Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
от 25 ноября 2022 года № 239-э/э

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Оренбургской области для случаев технологического присоединения на 2023 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки в ценах текущего периода (без НДС)
<b>С<sub>2i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</b>			
2.1.1.3.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	635 187,66
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.3.1.1		498 435,58
2.1.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 096 016,40
2.1.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	501 543,63
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1		326 814,55
2.1.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	510 042,49
2.2.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	357 733,58
2.2.2.3.4.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.2.2.3.4.1	воздушные линии на металлических опорах (в габаритах 110 кВ) неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	10 319 955,34
2.3.1.1.1.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.1.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	5 209 365,37
2.3.1.3.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 354 103,67
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1		1 424 237,66
2.3.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 032 294,91
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1		1 093 765,37
2.3.1.3.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	862 961,32
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.2		1 375 160,42
2.3.1.3.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 657 390,99
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.3.1		1 782 876,47
2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах	985 994,64

	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 347 872,40
2.3.1.4.1.2	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 123 904,22
	$C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	квадратных мм включительно двухцепные	1 434 213,45
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 178 599,73
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 768 191,49
2.3.1.4.2.2	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1 761 534,06
	$C_{2.3.1.4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1 131 856,77
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 193 294,09
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	сечением до 50 квадратных мм включительно	1 940 944,25
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	одноцепные	3 893 365,50
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 030 077,20
	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 716 367,82
2.3.2.3.3.1	$C_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	4 367 232,66
2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	570 374,52
<b>С<sub>3д</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</b>			
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 788 995,66
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 884 449,63
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 105 647,43
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 901 357,88
	$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 073 446,06
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 018 816,84
	$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 950 924,64
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 342 537,04
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 824 703,23
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 852 612,61
	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 838 297,00

3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 209 323,89
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		1 891 013,28
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 766 940,70
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		3 286 065,16
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 762 278,10
	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		2 120 916,77
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 738 025,20
3.3.2.1.1.1	$C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 535 746,92
3.3.2.1.2.1	$C_{3.3.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 663 936,58
3.3.2.1.3.1	$C_{3.3.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 317 294,39
3.3.2.1.4.1	$C_{3.3.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	5 323 956,80
3.3.2.2.3.1	$C_{3.3.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 152 291,43
3.3.2.2.4.1	$C_{3.3.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	2 594 843,87
3.5.2.1.3.1	$C_{3.5.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	7 493 249,49
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 821 782,40
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		8 054 304,10
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 052 319,25
	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		17 027 568,3
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 681 594,84

3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 494 160,28
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 308 145,36
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		9 132 757,81
3.6.2.1.5.1	$C_{3.6.2.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 722 254,70
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 817 341,07
<b><math>C_{4i}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)</b>			
4.1.4	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	991 525,12
4.2.2	$C_{4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	54965,4
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	58713,21
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	464 299,20
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 501 085,35
4.4.5.4	$C_{4.4.5.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	2 295 846,28
<b><math>C_{5i}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>			
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	14 480,55
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		14 480,55
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 655,36
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		16 655,36
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 449,73
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 449,73
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением	8 562,45

	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	РТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 562,45
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 195,19
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		4 195,19
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 905,88
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		4 905,88
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 087,62
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 087,62
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 504,42
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		2 504,42
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3549,33
	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3549,33
5.2.1.1	$C_{5.2.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	22 704,12
	$C_{5.2.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		22 704,12
5.2.2.3	$C_{5.2.2.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	18 558,30
	$C_{5.2.2.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		18 558,30
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 806,78
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 806,78
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 504,34
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 504,34
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 902,77
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 902,77
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 566,98
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 566,98
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 000,32
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 000,32
<b><math>C_{6,i}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>			
6.1.4.1	$C_{6.1.4.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно открытого типа	4808,94
<b><math>C_{7,i}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)</b>			
7.1.4.2	$C_{7.1.4.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно закрытого типа	111 617,46
7.1.6.2	$C_{7.1.6.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно закрытого типа	125 688,17
<b><math>C_{8,i}</math> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)</b>			



8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 141,19
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		19 471,53
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	20 296,11
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		334 373,50
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	39 723,94
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		41 521,37
8.2.3.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	100 455,36

**Примечание:**

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (1),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (2),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (3),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (5),$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (6).$$

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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.

Положения о размере платы в отношении данных заявителей не применяются в случаях, перечисленных в абзацах 30-33 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.

**Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Оренбургской области, на 2023 год**

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 Методических указаний (кроме подпункта "б"),  $C_1$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета,  $C_8$ ;

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования, и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50% 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 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину

периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

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

Применяемые в формулах условные обозначения:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ( $T\Pi$ ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ( $P\Pi\Pi$ ), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ( $P\Pi\Pi$ ) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$q_i$  – необходимое количество пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения.

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

$q'$  – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -м уровне напряжения.