

**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 ноября 2023 г. № 239-РК

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 16.02.2015 № 132, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, от 25.12.2015 № 1428, от 26.12.2015 № 1450, от 31.12.2015 № 1522, от 17.05.2016 № 433, от 30.09.2016 № 989, от 05.10.2016 № 999, от 17.10.2016 № 1056, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, от 30.11.2016 № 1265, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 20.01.2017 № 44, от 07.05.2017 № 542, от 07.07.2017 № 810, от 21.07.2017 № 863, от 28.07.2017 № 895, от 28.08.2017 № 1016, от 09.11.2017 № 1341, от 04.12.2017 № 1468, от 25.12.2017 № 1629, от 26.12.2017 № 1645, от 30.12.2017 № 1707, от 17.02.2018 № 170, от 30.04.2018 № 534, от 29.06.2018 № 749, от 30.06.2018 № 761, от 19.10.2018 № 1246, от 08.12.2018 № 1496, от 21.12.2018 № 1622, от 25.12.2018 № 1670, от 25.01.2019 № 43, от 30.01.2019 № 64, от 09.03.2019 № 256, от 20.03.2019 № 287, от 29.03.2019 № 364, от 15.05.2019 № 598, от 29.05.2019 № 682, от 29.06.2019 № 837, от 05.09.2019 № 1164, от 13.11.2019 № 1450, от 18.11.2019 № 1469, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 31.12.2019 № 1947, от 07.03.2020 № 246, от 14.03.2020 № 281, от 21.03.2020 № 320, от 17.08.2020 № 1246,

Копия
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

от 29.08.2020 № 1298, от 24.11.2020 № 1907, от 01.12.2020 № 1977, от 03.12.2020 № 2005, от 11.12.2020 № 2077, от 21.12.2020 № 2184, от 21.12.2020 № 2188, от 29.12.2020 № 2339, от 08.02.2021 № 132, от 02.03.2021 № 299, от 12.07.2021 № 1169, от 21.07.2021 № 1231, от 29.10.2021 № 1852, от 24.11.2021 № 2025, от 16.12.2021 № 2306, от 23.12.2021 № 2424, от 27.12.2021 № 2492, от 19.01.2022 № 20, от 17.02.2022 № 192, от 30.04.2022 № 807, от 20.05.2022 № 912, от 24.06.2022 № 1136, от 30.06.2022 № 1178, от 15.07.2022 № 1275, от 01.09.2022 № 1533, от 14.11.2022 № 2053 от 09.12.2022 № 2274, от 30.12.2022 № 2556, от 26.01.2023 № 96, от 06.02.2023 № 164, от 02.06.2023 № 923, от 08.06.2023 № 948, от 29.07.2023 № 1231, от 31.08.2023 № 1416 с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13, постановлениями Правительства РФ от 22.07.2013 № 614, от 08.12.2018 № 1497, от 30.04.2020 № 622, от 27.12.2021 № 2492, от 29.03.2022 № 507), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492, от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341, от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442, от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044 (ред. 07.05.2017), от 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265, от 08.12.2016 № 1319, от 21.12.2016 № 1419, от 23.12.2016 № 1446, от 24.12.2016 № 1476, от 04.02.2017 № 139, от 14.03.2017 № 290, от 07.05.2017 № 542, от 11.05.2017 № 557, от 24.05.2017 № 624, от 07.07.2017 № 810, от 28.07.2017 № 895, от 10.11.2017 № 1351, от 04.12.2017 № 1468, от 27.12.2017 № 1661, от 12.04.2018 № 448, от 18.04.2018 № 463, от 13.08.2018 № 937, от 17.09.2018 № 1096, от 21.12.2018 № 1622, от 30.01.2019 № 64, от 19.04.2019 № 470, от 29.05.2019 № 682, от 22.06.2019 № 800, от 26.12.2019 № 1857, от 27.12.2019 № 1892, от 10.03.2020 № 262, от 21.03.2020 № 320, от 01.04.2020 № 403, от 18.04.2020 № 554, от 30.04.2020 № 628, от 29.06.2020 № 950, от 03.12.2020 № 2005, от 21.12.2020 № 2184, от 30.01.2021 № 85, от 30.01.2021 № 86, от 02.03.2021 № 299, от 31.03.2021 № 496, от 26.04.2021 № 639, от 30.06.2021 № 1071, от 11.08.2021 № 1332, от 09.10.2021 № 1711, от 29.10.2021 № 1852, от 29.12.2021 № 2566, от 14.03.2022 № 360, от 30.06.2022 № 1178, от 30.12.2022 № 2556, от 18.03.2023 № 423, от 24.03.2023 № 457, от 28.04.2023 № 671, от 08.06.2023 № 948, от 31.08.2023 № 1416 с изм., внесенными постановлением

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П), 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 ред. приказа ФАС России от 30.03.2023 № 177/23), 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» (в ред. приказов ФАС России от 11.01.2018 № 26/18, от 10.09.2020 № 828/20, от 26.05.2021 № 513/21, от 30.06.2022 № 491/22), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» (в редакции постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805 от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665, от 30.06.2021 № 412, от 06.09.2021 № 591, от 16.09.2021 № 611, от 22.12.2022 № 1001, от 08.06.2023 № 383, от 07.07.2023 № 479), распоряжением Губернатора Калужской области от 27.11.2023 № 409-р/лс «О возложении должностных обязанностей Владимирова Н.В.», на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 29.11.2023

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2024 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

1.4. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

И.о. министра



С.А. Чериканов

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 29.11.2023 № 239-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие
расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства
(без НДС)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение	
		<1>	<2>
1.	C1 - 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	24 683,90	28 818,03
1.1.	C1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	8 200,61	
1.2.1	C1.2.1- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	16 483,29	
1.2.2	C1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <2>	20 617,42	

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- юридических лиц или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;
- юридических лиц или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

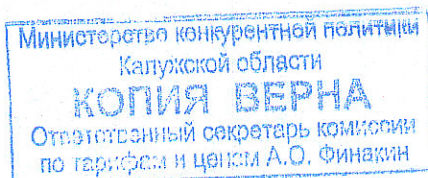
Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к объектам электросетевого хозяйства;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом <1>.



Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 29.11.2023 № 239-РК

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

(без НДС)

Наименование	Размер стандартизированной тарифной ставки	
	Обозначение	Размер стандартизированной тарифной ставки
С2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)		
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
до 50 мм ² включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	760 578
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 173 503
Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением		
от 100 до 200 мм ² включительно двухцепные	$C_{2.2.2.3.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$	14 601 222
Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением		
до 50 мм ² включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 768 265
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 837 343
от 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 471 688
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 048 418
от 100 до 200 мм ² включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 814 655
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 114 366
от 50 до 100 мм ² включительно двухцепные	$C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	12 899 797
Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением		
до 50 мм ² включительно одноцепные	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	1 567 536
	$C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 656 306
С3 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)		
Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	5 715 661
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	2 297 570
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1	2 682 001
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	2 992 322
от 50 до 100 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.4	5 485 601
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	3 833 965
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1	4 131 056
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	6 328 003
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2	5 232 330
от 100 до 200 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	4 125 021
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	4 418 518
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	8 674 325
от 200 до 250 мм ² включительно с четырьмя кабелями в траншее	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	11 553 428
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода		
до 50 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1	3 053 519
от 50 до 100 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	6 249 823
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	7 452 565
от 100 до 200 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1	5 100 570
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	4 094 849
от 200 до 250 мм ² включительно с одним кабелем в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1	5 689 354
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя кабелями в траншее	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	7 621 531
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода		
до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	11 921 061
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1	13 570 790
от 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	11 865 453
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	11 649 510
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	20 677 826
200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	13 695 482
200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	25 572 234
200 до 250 мм ² включительно с четырьмя трубами в скважине	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	24 509 895
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.4	59 914 744

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финякин

Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода

до 50 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	11 412 987
	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	13 799 730
от 50 до 100 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	13 732 500
от 50 до 100 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	21 846 247
от 100 до 200 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	16 169 798
от 100 до 200 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	9 428 421
от 200 до 250 мм ² включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	14 865 196
от 200 до 250 мм ² включительно с двумя трубами в скважине	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	32 078 525

С4 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)

Реклоузеры

номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 083 396
номинальным током от 500 до 1000 А включительно	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 588 906

Линейные разъединители

номинальным током до 100 А включительно	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	88 164
номинальным током от 250 до 500 А включительно	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	87 251

Распределительные пункты

номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	6 077 076
номинальным током от 500 до 1000 А, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 394 574

Комплектные распределительные устройства наружной установки

номинальным током от 100 до 250 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.5.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	5 980 792
номинальным током от 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	1 776 599

С5 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью

до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	25 123
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	25 911
до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	28 853
от 25 до 100 кВА включительно	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	14 265

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	16 584
от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	12 018
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	16 927
от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 453
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 149
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	9 411
от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 493
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 677
от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.5.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 829
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	3 759
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	4 845
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	4 582
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	3 750
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью		
от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	15 660
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 837
от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	14 140
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	10 750
от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 930
от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	13 503
от 630 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	5 797
от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	16 615
от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	11 854
от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	7 154
С7 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
Двухтрансформаторные подстанции		
Мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	$C_{7.2.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$	61 748
С8 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
прямого включения	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	17 952
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	30 981

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

косвенного включения	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	422 446
----------------------	-------------------------------	---------

Примечание:

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_1 = C_1 + C_{8i,q} \text{ (руб.)}$$

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \text{ (руб.)}$$

где:

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, (руб./1 присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемая со следующей дифференциацией:

- $C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

- $C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$.

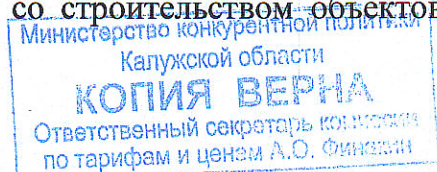
$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$П_2 = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + C_{8i,q} \text{ (руб.)},$$

где:

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, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);



$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$P_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

где:

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 (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

$$P_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

где:

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 (руб./1 присоединение);

Копия конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + C_{8i,q}, \text{ (руб.)},$$

где:

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 (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финягин

$$П_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) + C_{8i,q}$$

(руб.),

где:

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 (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{8i,q}$ - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финягин

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 490/22, в отношении энергопринимающих устройств Заявителей, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) 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.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний № 490/22, если при технологическом присоединении Заявителя, 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний № 490/22, 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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;

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний № 490/22.

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Приложение № 4
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 29.11.2023 № 239-РК

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение (руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение		
		связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»)	45 536 502,93	0	146 460,84
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	0	0	0
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	12 214,80	0	0
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	315 457,55	1 197 566,95	0
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0	0	0
7.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0	0	0

Министерство конкурентной политики
Калужской области
КОПИЯ ВЕРНА
Ответственный секретарь комиссии
по тарифам и ценам А.О. Финакин