

Министерство строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики  
Удмуртской Республики



Удмурт Элькуньсь  
лэсьтӥськонъя, улонниосъя но  
соосты ужатон возёсья но  
энергетикая министерство

## ПРИКАЗ

от 1 декабря 2020 года

№ 26/2

г. Ижевск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением о Министерстве строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 22 декабря 2017 года № 550, Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1, 2 и 4, 5 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года. Формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок и формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 3 и 6 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

8. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2021 год согласно приложению 7 к настоящему приказу.

9. Определить расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, 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), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2021 год в соответствии с приложением 7 к настоящему приказу.

10. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года:

1) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и

энергетики Удмуртской Республики от 13 декабря 2019 года № 27/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2020 год»;

2) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 19 февраля 2020 года № 4/2 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 13 декабря 2019 года № 27/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2020 год»;

3) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 7 августа 2020 года № 16/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 13 декабря 2019 года № 27/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2020 год»;

4) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 8 сентября 2020 года № 19/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 13 декабря 2019 года № 27/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2020 год».

5) Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

**Министр**



**Д.Н. Сурнин**

Приложение 1  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям**  
**для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций,**  
**осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики**

Наименование стандартизированной тарифной ставки			Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года			
1	2	3	4	5	6	7	8
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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение)		руб. за одно присоединение	11 956,97		14 348,36	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу технических условий заявителю		руб. за одно присоединение	5 056,47		6 067,76	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий		руб. за одно присоединение	6 900,50		8 280,60	
C <sub>2.i</sub>	Строительство воздушных линий						
	C <sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах						
	C <sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод						
	C <sub>2.3.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод						

C <sub>2.3.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 686 969,73	0	2 024 363,68
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 609 602,77	0	1 931 523,32
C <sub>2.3.1.3.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 738 592,11	0	2 086 310,53
C <sub>2.3.1.3.4</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 429 343,66	0	2 915 212,39
C <sub>2.3.1.3.5</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 230 203,50	0	2 676 244,20
C <sub>2.3.1.3.6</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 481 205,00	0	2 977 446,00
C <sub>2.3.1.3.7</sub>	35 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	4 656 500,42	0	5 587 800,50
		C <sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах C <sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод C <sub>2.3.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод					
C <sub>2.3.1.4.1</sub>	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	979 427,31	0	1 175 312,77
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	887 425,86	0	1 064 911,03
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб/км	0	1 511 162,20	0	1 813 394,64
C <sub>3.i</sub>	Строительство кабельных линий						
		C <sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях C <sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные C <sub>3.1.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией					
C <sub>3.1.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 410 484,14	0	2 892 580,97
C <sub>3.1.2.1.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 096 019,75	0	2 515 223,70
C <sub>3.1.2.1.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 743 918,64	0	3 292 702,37
C <sub>3.1.2.1.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 852 161,67	0	3 422 594,00
		C <sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях C <sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные C <sub>3.1.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией					

C <sub>3.1.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 345 258,76	0	1 614 310,51
C <sub>3.1.2.2.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 039 150,39	0	2 446 980,47
C <sub>3.1.2.2.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 343 182,25	0	2 811 818,70
C <sub>3.1.2.2.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	3 852 703,54	0	4 623 244,25
C <sub>3.1.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 110 425,43	0	2 532 510,52
C <sub>3.1.2.2.6</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 412 282,84	0	2 894 739,41
C <sub>3.1.2.2.7</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 818 163,88	0	3 381 796,66
C <sub>3.1.2.2.8</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	3 628 498,51	0	4 354 198,21
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>							
C <sub>3.6.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 550 262,42	0	6 660 314,90
C <sub>3.6.2.1.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 467 938,21	0	6 561 525,85
C <sub>3.6.2.1.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 306 710,42	0	6 368 052,50
C <sub>3.6.2.1.4</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 500 729,71	0	7 800 875,65
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией</i>							
C <sub>3.6.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	4 404 628,39	0	5 285 554,07
C <sub>3.6.2.2.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 569 230,53	0	7 883 076,64
C <sub>3.6.2.2.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 575 639,94	0	7 890 767,93

C <sub>3.6.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	0	6 034 981,53	0	7 241 977,84
C <sub>3.6.2.2.6</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	0	7 056 753,89	0	8 468 104,67
C <sub>3.6.2.2.7</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	0	5 771 674,80	0	6 926 009,76
C <sub>3.6.2.2.8</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	0	6 430 875,99	0	7 717 051,19
C <sub>4i</sub>	Строительство пунктов секционирования						
C <sub>4.1</sub>	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	0	1 118 510,82	0	1 342 212,98
C <sub>4.2</sub>		распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	0	13 886 297,34	0	16 663 556,81
C <sub>4.3</sub>		переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	0	2 448 237,80	0	2 937 885,36
C <sub>5i</sub>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
	<i>C<sub>5.1</sub> Количество трансформаторов: однострансформаторные подстанции</i>						
C <sub>5.1.1</sub>	6(10)/0,4 кВ	однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	0	15 706,02	0	18 847,22
C <sub>5.1.2</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	0	5 967,03	0	7 160,44
C <sub>5.1.3</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	4 808,12	0	5 769,74
C <sub>5.1.4</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	4 043,41	0	4 852,09
C <sub>5.1.5</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	3 232,36	0	3 878,83
	<i>C<sub>5.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>5.1.2</sub>	6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	11 193,86	0	13 432,63
C <sub>5.1.3</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	31 270,93	0	37 525,12
C <sub>5.1.4</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	24 144,51	0	28 973,41
C <sub>5.1.5</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	18 590,69	0	22 308,83
C <sub>6i</sub>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						

<i>C<sub>6.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>							
C <sub>6.2.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА	руб./кВт	0	20 663,01	0	24 795,61
C <sub>6.2.2</sub>		распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	21 462,18	0	25 754,62
C <sub>7.i</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)						
<i>C<sub>7.1</sub> Количество трансформаторов: однотрансформаторные подстанции</i>							
C <sub>7.1.1</sub>	35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	15 343,39	0	18 412,07
<i>C<sub>7.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>							
C <sub>7.2.1</sub>	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	24 025,77	0	28 830,92
C <sub>8.i</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
C <sub>8.1</sub>	0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета		36 779,78		44 135,74
C <sub>8.2</sub>	0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета		20 826,08		24 991,30
C <sub>8.3</sub>		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета		33 098,16		39 717,79
C <sub>8.4</sub>	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета		341 003,47		409 204,16

**Примечание:**

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub> (C<sub>1.1</sub> и/или C<sub>1.2</sub>), C<sub>8.1</sub>, C<sub>8.2</sub>, C<sub>8.3</sub>, C<sub>8.4</sub>) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к приказу.



Приложение 2  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

**для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям  
для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых  
организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики**

Наименование стандартизированной тарифной ставки			Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
на период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года							
1	2	3	4	5	6	7	8
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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)		руб. за одно присоединение	11 956,97		14 348,36	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу технических условий заявителю		руб. за одно присоединение	5 056,47		6 067,76	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий		руб. за одно присоединение	6 900,50		8 280,60	
C <sub>2.i</sub>	Строительство воздушных линий						
	C <sub>2.1</sub> Тип опор: на деревянных опорах C <sub>2.1.1</sub> Тип провода: изолированный провод C <sub>2.1.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод						

C <sub>2.1.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	330 933,97	0	397 120,76	
<i>C<sub>2.1</sub> Тип опор: на деревянных опорах</i> <i>C<sub>2.1.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.1.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод</i>								
C <sub>2.1.1.4.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	394 155,63	0	472 986,76	
<i>C<sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах</i> <i>C<sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.3.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод</i>								
C <sub>2.3.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 590 935,21	0	1 909 122,25	
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 658 485,51	0	1 990 182,61	
C <sub>2.3.1.3.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 686 263,73	0	2 023 516,48	
C <sub>2.3.1.3.4</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 092 810,66	0	2 511 372,79	
C <sub>2.3.1.3.5</sub>		1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 117 971,61	0	2 541 565,93
C <sub>2.3.1.3.6</sub>			воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 481 205,00	0	2 977 446,00
C <sub>2.3.1.3.7</sub>		35 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	4 656 500,42	0	5 587 800,50
<i>C<sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах</i> <i>C<sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.3.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод</i>								
C <sub>2.3.1.4.1</sub>	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 381 600,22	0	1 657 920,26	
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 015 374,24	0	1 218 449,09	
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб/км	0	1 831 250,51	0	2 197 500,61	
C <sub>3.i</sub>	Строительство кабельных линий							
<i>C<sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях</i> <i>C<sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.1.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>								

C <sub>3.1.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 410 484,14	0	2 892 580,97
C <sub>3.1.2.1.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 206 387,90	0	2 647 665,48
C <sub>3.1.2.1.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 347 494,21	0	2 816 993,05
C <sub>3.1.2.1.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 768 872,47	0	3 322 646,96
C <sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях C <sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные C <sub>3.1.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией							
C <sub>3.1.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 345 258,76	0	1 614 310,51
C <sub>3.1.2.2.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 039 150,39	0	2 446 980,47
C <sub>3.1.2.2.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 375 418,52	0	2 850 502,22
C <sub>3.1.2.2.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 768 872,47	0	3 322 646,96
C <sub>3.1.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	1 381 444,67	0	1 657 733,60
C <sub>3.1.2.2.6</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 559 754,49	0	3 071 705,39
C <sub>3.1.2.2.7</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	2 499 381,68	0	2 999 258,02
C <sub>3.1.2.2.8</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	3 844 803,82	0	4 613 764,58
C <sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения C <sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные C <sub>3.6.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией							
C <sub>3.6.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 550 262,42	0	6 660 314,90
C <sub>3.6.2.1.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 467 938,21	0	6 561 525,85
C <sub>3.6.2.1.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	4 711 019,98	0	5 653 223,98
C <sub>3.6.2.1.4</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 500 729,71	0	7 800 875,65
C <sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения C <sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные C <sub>3.6.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией							

C <sub>3.6.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	4 404 628,39	0	5 285 554,07
C <sub>3.6.2.2.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 569 230,53	0	7 883 076,64
C <sub>3.6.2.2.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 575 639,94	0	7 890 767,93
C <sub>3.6.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 294 157,93	0	7 552 989,52
C <sub>3.6.2.2.6</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/км	0	7 056 753,89	0	8 468 104,67
C <sub>3.6.2.2.7</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/км	0	5 048 964,44	0	6 058 757,33
C <sub>3.6.2.2.8</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/км	0	6 430 875,99	0	7 717 051,19
C <sub>4.i</sub>	Строительство пунктов секционирования						
C <sub>4.1</sub>	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	0	1 659 593,61	0	1 991 512,33
C <sub>4.2</sub>		распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	0	13 886 297,34	0	16 663 556,81
C <sub>4.3</sub>		переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	0	2 448 237,80	0	2 937 885,36
C <sub>5.i</sub>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
	C <sub>5.1</sub> Количество трансформаторов: однострансформаторные подстанции						
C <sub>5.1.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	0	15 706,02	0	18 847,22
C <sub>5.1.2</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	0	6 557,97	0	7 869,56
C <sub>5.1.3</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	4 483,14	0	5 379,77
C <sub>5.1.4</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	2 935,47	0	3 522,56
C <sub>5.1.5</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	4 027,51	0	4 833,01
	C <sub>5.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции						

C <sub>5.1.2</sub>	6(10) / 0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	11 193,86	0	13 432,63
C <sub>5.1.3</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	10 106,17	0	12 127,40
C <sub>5.1.4</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	6 889,07	0	8 266,88
C <sub>5.1.5</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	18 590,69	0	22 308,83
C <sub>6.i</sub>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
C <sub>6.2</sub>	<i>Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>6.2.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА	руб./кВт	0	20 663,01	0	24 795,61
C <sub>6.2.2</sub>		распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	21 462,18	0	25 754,62
C <sub>7.i</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)						
C <sub>7.1</sub>	<i>Количество трансформаторов: однотрансформаторные подстанции</i>						
C <sub>7.1.1</sub>	35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	15 343,39	0	18 412,07
C <sub>7.2</sub>	<i>Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>7.2.1</sub>	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	24 025,77	0	28 830,92
C <sub>8.i</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
C <sub>8.1</sub>	0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета		36 779,78		44 135,74
C <sub>8.2</sub>	0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета		20 826,08		24 991,30
C <sub>8.3</sub>		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета		33 098,16		39 717,79
C <sub>8.4</sub>	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета		341 003,47		409 204,16

**Примечание:**

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub> (C<sub>1.1</sub> и/или C<sub>1.2</sub>), C<sub>8.1</sub>, C<sub>8.2</sub>, C<sub>8.3</sub>, C<sub>8.4</sub>) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к приказу.

### ФОРМУЛА

**для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным  
распределительным сетям сетевых организаций\*, осуществляющих  
деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством  
применения стандартизированных тарифных ставок**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{6l}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + \sum_i (C_{4,i} \times n_i^{сек}) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i^{ТП}) + \\ + \sum_i (C_{6,i} \times N_i^{РТП}) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i^{ПС}) + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта «б») (далее – Методические указания) (руб. за одно присоединение);

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1}$  и/или  $C_{1,2}$ . Ставка  $C_{1,2}$  применяется в соответствии с обязательными требованиями, установленными подпунктом «д» пункта 18 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 (далее – Правила).

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

$L_i^{6l}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{кл}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (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 согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./шт.);

$n_i^{сек}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{ТП}$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{6,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{РТП}$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{ПС}$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$C_{8,i}$  – стандартизированный тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу (руб./шт.);

$q_i$  – количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

В случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется по следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \times q_i), \text{ (руб.)}$$

$C_1$  применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам  $C_{1,1}$  и/или  $C_{1,2}$ . Ставка  $C_{1,2}$  применяется в соответствии с обязательными требованиями, установленными подпунктом «д» пункта 18 Правил.

В случае если в соответствии с пунктом 45 Методических указаний заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования определяется по каждому независимому источнику энергоснабжения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  и  $C_{3,i}$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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).

Примечание:

\* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

---



Приложение 4  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

**СТАВКИ**  
**за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов**  
**сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики**

Наименование стандартизированной тарифной ставки			Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
на период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года							
1	2	3	4	5	6	7	8
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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта «б»)		руб./кВт	595,64		714,77	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу технических условий заявителю		руб./кВт	251,89		302,27	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий		руб./кВт	343,75		412,50	
C <sub>2.i</sub>	Строительство воздушных линий						
	C <sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах						
	C <sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод						
	C <sub>2.3.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод						

C <sub>2.3.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	16 254,63	0	19 505,56
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 593,63	0	9 112,36
C <sub>2.3.1.3.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	5 470,77	0	6 564,92
C <sub>2.3.1.3.4</sub>	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 476,23	0	11 371,48
C <sub>2.3.1.3.5</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 152,44	0	8 582,93
C <sub>2.3.1.3.6</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	13 688,76	0	16 426,51
<i>C<sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах</i> <i>C<sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.3.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод</i>							
C <sub>2.3.1.4.1</sub>	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 375,51	0	5 250,61
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 591,23	0	11 509,48
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./кВт	0	2 947,65	0	3 537,18
C <sub>3.i</sub>	Строительство кабельных линий						
<i>C<sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях</i> <i>C<sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.1.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>							
C <sub>3.1.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 325,94	0	8 791,13
C <sub>3.1.2.1.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 347,26	0	5 216,71
C <sub>3.1.2.1.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 273,21	0	5 127,85
C <sub>3.1.2.1.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 273,01	0	8 727,61
<i>C<sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях</i> <i>C<sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.1.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией</i>							

C <sub>3.1.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 088,51	0	4 906,21
C <sub>3.1.2.2.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 233,18	0	11 079,82
C <sub>3.1.2.2.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 763,91	0	9 316,69
C <sub>3.1.2.2.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 645,85	0	9 175,02
C <sub>3.1.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	14 350,89	0	17 221,07
C <sub>3.1.2.2.6</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 092,11	0	8 510,53
C <sub>3.1.2.2.7</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	5 328,88	0	6 394,66
C <sub>3.1.2.2.8</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	8 466,50	0	10 159,80
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>							
C <sub>3.6.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	6 305,10	0	7 566,12
C <sub>3.6.2.1.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	12 117,69	0	14 541,23
C <sub>3.6.2.1.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 664,56	0	9 197,47
C <sub>3.6.2.1.4</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 622,74	0	5 547,29
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией</i>							
C <sub>3.6.2.2.1</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 967,04	0	11 960,45
C <sub>3.6.2.2.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	8 434,89	0	10 121,87
C <sub>3.6.2.2.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 246,99	0	11 096,39

C <sub>3.6.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	20 770,72	0	24 924,86
C <sub>3.6.2.2.6</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	29 220,92	0	35 065,10
C <sub>3.6.2.2.7</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	14 639,43	0	17 567,32
C <sub>3.6.2.2.8</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	6 430,88	0	7 717,06
C <sub>4.i</sub>	Строительство пунктов секционирования						
C <sub>4.1</sub>	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	0	6 463,85	0	7 756,62
C <sub>4.2</sub>		переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	0	3 060,30	0	3 672,36
C <sub>5.i</sub>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
<i>C<sub>5.1</sub> Количество трансформаторов: однострансформаторные подстанции</i>							
C <sub>5.1.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	0	15 706,02	0	18 847,22
C <sub>5.1.2</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	0	5 967,03	0	7 160,44
C <sub>5.1.3</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	4 808,12	0	5 769,74
C <sub>5.1.4</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	4 043,41	0	4 852,09
C <sub>5.1.5</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	3 232,36	0	3 878,83
<i>C<sub>5.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>							
C <sub>5.1.2</sub>	6(10) / 0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	11 193,86	0	13 432,63
C <sub>5.1.3</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	31 270,93	0	37 525,12
C <sub>5.1.4</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	24 144,51	0	28 973,41
C <sub>5.1.5</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	18 590,69	0	22 308,83
C <sub>6.i</sub>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
<i>C<sub>6.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>							

C <sub>6.2.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА	руб./кВт	0	20 663,01	0	24 795,61
C <sub>6.2.2</sub>		распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	21 462,18	0	25 754,62
C <sub>7.i</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)						
	<i>C<sub>7.1</sub> Количество трансформаторов: однострансформаторные подстанции</i>						
C <sub>7.1.1</sub>	35/6(10) кВ	однострансформаторные подстанции	руб./кВт	0	15 343,39	0	18 412,07
	<i>C<sub>7.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>7.2.1</sub>	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	24 025,77	0	28 830,92
C <sub>8.i</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
C <sub>8.1</sub>	0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт		543,83		652,60
C <sub>8.2</sub>	0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт		14 770,91		17725,09
C <sub>8.3</sub>		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт		2 266,68		2720,02
C <sub>8.4</sub>	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт		1 092,69		1 311,23

**Примечание:**

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub> (C<sub>1.1</sub> и/или C<sub>1.2</sub>), C<sub>8.1</sub>, C<sub>8.2</sub>, C<sub>8.3</sub>, C<sub>8.4</sub>) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 6 к приказу.

Приложение 5  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

**СТАВКИ**

**за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики**

Наименование стандартизированной тарифной ставки			Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
				Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
на период с 01.01.2021 года по 31.12.2021 года							
1	2	3	4	5	6	7	8
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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)		руб./кВт	595,64		714,77	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу технических условий заявителю		руб./кВт	251,89		302,27	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий		руб./кВт	343,75		412,50	
C <sub>2.i</sub>	Строительство воздушных линий						
	C <sub>2.1</sub> Тип опор: на деревянных опорах						
	C <sub>2.1.1</sub> Тип провода: изолированный провод						
	C <sub>2.1.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод						

C <sub>2.1.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 794,60	0	5 753,52	
<i>C<sub>2.1</sub> Тип опор: на деревянных опорах</i> <i>C<sub>2.1.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.1.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод</i>								
C <sub>2.1.1.4.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	1 439,00	0	1 726,80	
<i>C<sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах</i> <i>C<sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.3.1.3</sub> Марка провода: сталеалюминиевый провод</i>								
C <sub>2.3.1.3.1</sub>	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	17 300,73	0	20 760,88	
C <sub>2.3.1.3.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	15 862,01	0	19 034,41	
C <sub>2.3.1.3.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	3 844,68	0	4 613,62	
C <sub>2.3.1.3.4</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 786,03	0	11 743,24	
C <sub>2.3.1.3.5</sub>		1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	10 929,97	0	13 115,96
C <sub>2.3.1.3.6</sub>			воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	13 688,76	0	16 426,51
<i>C<sub>2.3</sub> Тип опор: на железобетонных опорах</i> <i>C<sub>2.3.1</sub> Тип провода: изолированный провод</i> <i>C<sub>2.3.1.4</sub> Марка провода: алюминиевый провод</i>								
C <sub>2.3.1.4.1</sub>	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 000,77	0	8 400,92	
C <sub>2.3.1.4.2</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	8 369,85	0	10 043,82	
C <sub>2.3.1.4.3</sub>		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200	руб./кВт	0	2 947,65	0	3 537,18	
C <sub>3.i</sub>	Строительство кабельных линий							
<i>C<sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях</i> <i>C<sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.1.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>								

C <sub>3.1.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 325,94	0	8 791,13
C <sub>3.1.2.1.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 760,96	0	5 713,15
C <sub>3.1.2.1.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	3 382,80	0	4 059,36
C <sub>3.1.2.1.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 273,01	0	8 727,61
<i>C<sub>3.1</sub> Способ прокладки: в траншеях</i> <i>C<sub>3.1.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.1.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией</i>							
C <sub>3.1.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 088,51	0	4 906,21
C <sub>3.1.2.2.2</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 233,18	0	11 079,82
C <sub>3.1.2.2.3</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	8 260,15	0	9 912,18
C <sub>3.1.2.2.4</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	5 300,41	0	6 360,49
C <sub>3.1.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	16 856,01	0	20 227,21
C <sub>3.1.2.2.6</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 530,37	0	9 036,44
C <sub>3.1.2.2.7</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	5 254,58	0	6 305,50
C <sub>3.1.2.2.8</sub>		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 535,82	0	9 042,98
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.1</sub> Тип изоляции: с резиновой и пластмассовой изоляцией</i>							
C <sub>3.6.2.1.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	6 305,10	0	7 566,12
C <sub>3.6.2.1.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	12 117,69	0	14 541,23
C <sub>3.6.2.1.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	7 664,56	0	9 197,47
C <sub>3.6.2.1.4</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	4 622,74	0	5 547,29
<i>C<sub>3.6</sub> Способ прокладки: прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения</i> <i>C<sub>3.6.2</sub> Количество жил: многожильные</i> <i>C<sub>3.6.2.2</sub> Тип изоляции: с бумажной изоляцией</i>							



C <sub>3.6.2.2.1</sub>	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 967,04	0	11 960,45
C <sub>3.6.2.2.2</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	8 434,89	0	10 121,87
C <sub>3.6.2.2.3</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	9 246,99	0	11 096,39
C <sub>3.6.2.2.5</sub>	1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	20 770,72	0	24 924,86
C <sub>3.6.2.2.6</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	29 220,92	0	35 065,10
C <sub>3.6.2.2.7</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	21 689,94	0	26 027,93
C <sub>3.6.2.2.8</sub>		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	0	6 430,88	0	7 717,06
C <sub>4.i</sub>	Строительство пунктов секционирования						
C <sub>4.1</sub>	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	0	6 463,85	0	7 756,62
C <sub>4.2</sub>		переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	0	3 060,30	0	3 672,36
C <sub>5.i</sub>	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
<i>C<sub>5.1</sub> Количество трансформаторов: однострансформаторные подстанции</i>							
C <sub>5.1.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	0	15 706,02	0	18 847,22
C <sub>5.1.2</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	0	6 557,97	0	7 869,56
C <sub>5.1.3</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	4 483,14	0	5 379,77
C <sub>5.1.4</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	2 935,47	0	3 522,56
C <sub>5.1.5</sub>		однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	4 027,51	0	4 833,01
<i>C<sub>5.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>							

C <sub>5.1.2</sub>	6(10) / 0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	0	11 193,86	0	13 432,63
C <sub>5.1.3</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	0	10 106,17	0	12 127,40
C <sub>5.1.4</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	0	6 889,07	0	8 266,88
C <sub>5.1.5</sub>		двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	18 590,69	0	22 308,83
C <sub>6.i</sub>	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
	<i>C<sub>6.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>6.2.1</sub>	6(10) / 0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА	руб./кВт	0	20 663,01	0	24 795,61
C <sub>6.2.2</sub>		распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	0	21 462,18	0	25 754,62
C <sub>7.i</sub>	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)						
	<i>C<sub>7.1</sub> Количество трансформаторов: однотрансформаторные подстанции</i>						
C <sub>7.1.1</sub>	35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	15 343,39	0	18 412,07
	<i>C<sub>7.2</sub> Количество трансформаторов: двухтрансформаторные и более подстанции</i>						
C <sub>7.2.1</sub>	35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	0	24 025,77	0	28 830,92
C <sub>8.i</sub>	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						
C <sub>8.1</sub>	0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт		573,03		687,64
C <sub>8.2</sub>	0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт		8 989,90		10787,88
C <sub>8.3</sub>		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт		2 369,23		2843,08
C <sub>8.4</sub>	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт		2 874,57		3449,48

**Примечание:**

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>1</sub> (C<sub>1.1</sub> и/или C<sub>1.2</sub>), C<sub>8.1</sub>, C<sub>8.2</sub>, C<sub>8.3</sub>, C<sub>8.4</sub>) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 6 к приказу.

Приложение 6  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

**ФОРМУЛА**

**для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям сетевых организаций\*,  
осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики,  
посредством применения ставок за единицу максимальной мощности  
(руб./кВт)**

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующей формулой:

$$T = C \times N \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

C - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

N – объем максимальной присоединяемой мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитывается по формуле:

$$C = C_{1.1} + C_{1.2}^1 + \sum C_{2.i} + \sum C_{3.i} + \sum C_{4.i} + \sum C_{5.i} + \sum C_{6.i} + \sum C_{7.i} + \sum C_{8.i} \quad (2.1)$$

где:

$C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}^1$ ,  $C_{8.i}$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) приложения 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт);

$C_{1.2}^1$  применяется в соответствии с обязательными требованиями, установленными подпунктом «д» пункта 18 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 (далее – Правила).

$C_{2.i}$ ,  $C_{3.i}$ ,  $C_{4.i}$ ,  $C_{5.i}$ ,  $C_{6.i}$ ,  $C_{7.i}$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт). Для каждого конкретного заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 20 кВ применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

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 по формуле 1 с учетом определения ставки C по формуле:

$$C = C_{1.1} + C_{1.2}^1 + \sum C_{2.i}^1 + \sum C_{3.i}^1 + \sum C_{4.i}^1 + \sum C_{5.i}^1 + \sum C_{6.i}^1 + \sum C_{7.i}^1 + \sum C_{8.i}^1 + \sum C_{2.i}^2 + \sum C_{3.i}^2 + \sum C_{4.i}^2 + \sum C_{5.i}^2 + \sum C_{6.i}^2 + \sum C_{7.i}^2 + \sum C_{8.i}^2 \quad (3)$$

где:

$C_{2.i}^1, C_{3.i}^1, C_{4.i}^1, C_{5.i}^1, C_{6.i}^1, C_{7.i}^1, C_{8.i}^1$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

$C_{2.i}^2, C_{3.i}^2, C_{4.i}^2, C_{5.i}^2, C_{6.i}^2, C_{7.i}^2, C_{8.i}^2$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложений 4 или 5 настоящего приказа (руб./кВт) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

$C_{1.2}^1$  применяется в соответствии с обязательными требованиями, установленными подпунктом «д» пункта 18 Правил.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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).

Примечание:

\* под сетевыми организациями в приложении понимаются сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Удмуртской Республики.

Приложение 7  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 1 декабря 2020 года № 26/2

№ п/п	Наименование организации	Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2021 год, тыс.руб.	Расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, 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), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2021 год, тыс.руб. (без НДС)
1.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
2.	Акционерное общество «Элеконд» (АО «Элеконд»)	0	0
3.	Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)	0	0
4.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0

5.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнерго» (ООО «Удмуртэнерго»)	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	10 924,00 (без учета НДС)	8,75
8.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	103 603, 20 (без учета НДС)	19,93
9.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	0	0
11.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению)	0	0
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)	0	0
13.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0	0
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	1 977,31 (с учетом НДС)	0
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0	0
16.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
17.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0	0
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	717,54 (без учета НДС)	0
20.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0	0
21.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные технологии»)	0	0

23.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0	0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	1 807,25 (без учета НДС)	0
26.	Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Прикамья» (АО «ОРЭС-Прикамья»)	157,04 (без учета НДС)	0
27.	Индивидуальный предприниматель Зашихина Лилия Ильинична (ИП Зашихина Л.И.)	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик» (ООО «Энергологистик»)	0	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0	0
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «Контакт» (ООО «Сервисный центр «Контакт»)	0	0
31.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал-Дизайн-Энерго» (ООО «Урал-Дизайн-Энерго»)	0	0
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Современные технологии теплоизоляции» (ООО «СТТ»)	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Технология» (ООО «Технология»)	0	0
35.	Общество с ограниченной ответственностью «СНТ Энерго» (ООО «СНТЭ»)	0	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» ООО «Сетевая компания»	708,23 (с учетом НДС)	0
37.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №8»(филиал «Жилищно-коммунальное управление № 826»)	0	0
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Светоч» (ООО «Светоч»)	0	0
39.	Общество с ограниченной ответственностью «СОЮЗ» (ООО «СОЮЗ»)	0	0
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергопроект плюс» (ООО «Энергопроект плюс»)	0	0