



ПРИКАЗ

от 16 ноября 2022 года

№ 25/1

г. Ижевск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, в виде формулы на 2023 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 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на

территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, ввести в действие с 1 декабря 2022 года и действуют по 31 декабря 2023 года. Плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы, установленную в пункте 2 настоящего приказа, ввести в действие с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.

4. 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 2023 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. 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 2023 год в соответствии с приложением 3 к настоящему приказу.

6. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям и формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, установленные приказом Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 7 декабря 2021 года № 23/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2022 год», действуют по 30 ноября 2022 года.

7. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

1) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 7 декабря 2021 года № 23/2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2022 год»;

2) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 28 июня 2022 года № 14/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 7 декабря 2021 года № 23/2 «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 2022 год»;

3) приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 13 июля 2022 года № 15/1 «О внесении изменений в приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики

Удмуртской Республики от 7 декабря 2021 года № 23/2 «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 2022 год».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Исполняющий обязанности министра



Р.Р. Ибрагимов

Разослать: в дело, в РИЦ, в ФАС России.

Приложение 1
к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства
и энергетики Удмуртской Республики
от 16 ноября 2022 года № 25/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям,
осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики

1	2	3	4	5	6
				Размер стандартизированной тарифной ставки ** (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки ** (НДС не облагается)
				на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 <1>	
		3	4	5	6
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	руб. за одно присоединение	18 520,37*	22 224,45*
C1.1	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	18 664,36	22 397,24
				6 963,23	8 355,88
C1.2.1	-	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу 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, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за	руб. за одно присоединение	11 557,14	13 868,57

		технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания)			
C1.2.2		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	руб. за одно присоединение	11 701,13	14 041,36
C2.i		Строительство воздушных линий			
C.2.1.1.3.1.1		воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	533 161,70	639 794,04
C.2.1.1.4.1.1		воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	532 035,41	638 442,50
C.2.3.1.3.1.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 607 050,59	1 928 460,71
C.2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 729 088,86	2 074 906,63
C.2.3.1.3.3.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 871 007,38	2 245 208,86
C.2.3.1.4.1.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 157 590,82	1 389 108,98
C.2.3.1.4.2.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	959 383,57	1 151 260,28
C.2.3.1.4.3.1		воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	960 519,05	1 152 622,86
C.2.3.1.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 042 989,53	3 651 587,44

C.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 657 427,17	3 188 912,60
C.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 374 012,25	4 048 814,70
C.2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 785 149,96	5 742 179,95
C3.i	Строительство кабельных линий			
C.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 837 111,19	2 204 533,43
C.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 416 160,06	2 899 392,07
C.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 980 865,26	2 377 038,31
C.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 060 915,51	3 673 098,61
C.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 518 726,28	4 222 471,54
C.3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 095 756,17	2 514 907,40
C.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 410 134,27	2 892 161,12
C.3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 446 843,19	6 536 211,83

0,4 кВ и
ниже

C.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 693 469,86	3 232 163,83
C.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 039 455,85	6 047 347,02
C.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 734 321,63	4 481 185,96
C.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 961 376,21	8 353 651,45
C.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 436 862,19	7 724 234,63
C.3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	5 107 848,49	6 129 418,19
C.3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 427 090,15	7 712 508,18
C.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	7 497 842,71	8 997 411,25
C.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 272 234,40	8 726 681,28

C.3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 946 250,58	8 335 500,70
C.3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 429 499,46	7 715 399,35
C.3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 900 533,85	10 680 640,62
C.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	16 161 748,33	19 394 098,00
C.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 628 389,30	10 354 067,16
C.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	8 750 691,77	10 500 830,12
C.3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 801 340,66	2 161 608,79
C.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 487 929,97	2 985 515,96
C.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 685 474,20	3 222 569,04
C.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 313 559,69	6 376 271,63

1-10 кВ

C.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 977 904,97	3 573 485,96
C.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 482 822,61	8 979 387,13
C.3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 745 108,60	9 294 130,32
C.3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 314 851,47	8 777 821,76
C.3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	7 868 540,60	9 442 248,72
C.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	13 020 857,82	15 625 029,38
C.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 127 068,63	9 752 482,36
C.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	25 484 447,69	30 581 337,23
C4.i	Строительство пунктов секционирования			
C.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	1 585 999,81	1 903 199,77
C.4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	руб./шт	4 790 768,99	5 748 922,79
C.4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	14 944,32	17 933,18

C.4.2.1	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт	170 614,51	204 737,41
C.4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт	23 797,70	28 557,24
C.4.4.5.2	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт	23 075 219,31	27 690 263,17
C.4.6.4.1	1-20 кВ	переключаемые пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт	2 904 704,00	3 485 644,80
C5.i		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
C.5.1.1.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	20 384,30	24 461,16
C.5.1.2.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 263,00	9 915,60
C.5.1.2.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 648,12	18 777,74
C.5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 114,83	4 937,80
C.5.1.3.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 355,36	7 626,43
C.5.1.4.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 113,51	6 136,21
C.5.1.5.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 575,85	4 291,02
C.5.1.5.3		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 091,39	10 909,67

C.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 621,14	16 345,37
C.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 219,99	14 663,99
C.5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	46 663,93	55 996,72
C.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 815,01	8 178,01
C.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	19 781,59	23 737,91
C.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	23 864,89	28 637,87
C.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 572,74	22 287,29
C.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 471,36	22 165,63
C.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 554,97	13 865,96
C.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	23 258,56	27 910,27
C.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 556,09	11 467,31
C.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 835,75	13 002,90
C.5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 783,88	5 740,66
C.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 997,93	7 197,52

	киоскового типа			
C.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 446,39	4 135,67
C.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 657,96	5 589,55
C.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 091,39	10 909,67
C.5.2.3.2	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	18 011,61	21 613,93
C.5.2.4.2	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 219,99	14 663,99
C.5.2.4.3	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	46 663,93	55 996,72
C.5.2.5.2	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 815,01	8 178,01
C.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 736,10	33 283,31
C.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 163,69	32 596,43
C.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 572,74	22 287,29
C.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 919,03	26 302,84
C.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 554,97	13 865,96
C.5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 688,76	2 026,51
	(10/6)			

С6.1	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
С.6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	26 461,58	31 753,90
С.6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	22 064,45	26 477,34
С.6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	28 806,13	34 567,36
С8.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) учета электрической энергии				
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	16 203,15	19 443,78
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	30 754,67	36 905,60
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	руб. за точку учета	56 731,07	68 077,28
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	руб. за точку учета	332 344,74	398 813,69

Примечание:

<1> - Стандартизированные тарифные ставки введены в действие с 1 декабря 2022 года.

* - для Заявителей, указанных в пунктах 12 (1), 13 (2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

** - с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года размер стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5, С6 включаемых в состав платы за технологическое присоединение для Заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств, которых составляет не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины размера стандартизированных тарифных ставок.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 2 к приказу.

ПЛАТА

за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций*, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок в виде формулы

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

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

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 30 июня 2022 года № 490/22 (кроме подпункта «б»)
(далее - Методические указания) (руб. за одно присоединение);

C_1 применяется итоговой суммой в разбивке по ставкам $C_{1.1} + (C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2})$ согласно приложению 1 или 2 к настоящему приказу.

- $C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- $C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний.

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

$L_i^{\text{вл}}$ - 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 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{\text{кл}}$ - 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 на i -м уровне напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./шт.);

$n_i^{\text{сек}}$ - количество пунктов секционирования, 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{\text{ТП}}$ - 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 (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению 1 к настоящему приказу (руб./кВт);

$N_i^{\text{РТП}}$ - 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 к настоящему приказу (руб./шт.);

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

В случае технологического присоединения заявителей, указанных в абзацах восьмом и двадцать шестом пункта 17 Правил, плата 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 $C_{1.1} + (C_{1.2.1}$ или $C_{1.2.2})$ согласно приложению 1 к настоящему приказу.

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).

Примечание:

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

Приложение 3

к приказу Министерства строительства,
жилищно-коммунального хозяйства
и энергетики Удмуртской Республики
от 16 ноября 2022 года № 25/1

№ п/п	Наименование организации	<p>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 2023 год, тыс. руб.</p>	<p>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 2023 год, тыс. руб. (без НДС)</p>
1.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Светоч» (ООО «Светоч»)	0	0
3.	Акционерное общество «Электонд» (АО «Электонд»)	0	0
4.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0

5.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол»	0	0
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнерго» (ООО «Удмуртэнерго»)	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнерго»	3 752,12 (без учета НДС)	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии»	11 895,00 (без учета НДС)	109,83
8.	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (ПАО «Россети Центр и Приволжье») (филиал «Удмуртэнерго»)	Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Удмуртэнерго»)	254 681,46 (без учета НДС)	78,12
9.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод»	0	0
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	407,50 (без учета НДС)	0
11.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению)	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению)	0	0
12.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго»	0	0
14.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
15.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис»	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	533,63 (без учета НДС)	0
18.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные технологии»)	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии»	0	0
20.	Общество с ограниченной ответственностью «СОЮЗ» (ООО «СОЮЗ»)	Общество с ограниченной ответственностью «СОЮЗ» (ООО «СОЮЗ»)	0	0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»	3 225,96 (без учета НДС)	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик» (ООО «Энергологистик»)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик»	0	0
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0	0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «СК Энергоресурс» (ООО «СК Энергоресурс»)	Общество с ограниченной ответственностью «СК Энергоресурс»	0	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»	3 937,20 (с учетом НДС)	66,61

26.	Общество с ограниченной ответственностью «Современные технологии теплоизоляции» (ООО «СТТ»)	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Технология» (ООО «Технология»)	44,09 (с учетом НДС)	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»)	0	0
29.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №4» (филиал «Строительное управление № 408»)	0	0