Министерство строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики



Удмурт Элькунысь лэсьтйськонъя, улонниосъя но соосты ужатон возёсъя но энергетикая министерство

ПРИКАЗ

от 28 июня 2022 года

Nº 14/1

г. Ижевск

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»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ электроэнергетике», постановлением «Об 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 недискримидоступа K услугам оперативно-диспетчерскому ПО 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 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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. Внести 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 рас-

пределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики, на 2022 год» следующие изменения:

- 1) приложение 1 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;
- 3) приложение 4 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу;
- 4) приложение 5 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу.
 - 2. Настоящий приказ вступает в силу 1 июля 2022 года.

Исполняющий обязанности министра



О.В. Дубовцева

Приложение 1

к приказу Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 28 июня 2022 года № 14/1

«Приложение 1 к приказу Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 7 декабря 2021 года № 23/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетев

				and the second second		_	_	
FBJISHO-	меняющих уп-	осложения	Размер стан- дартизиро- ванной та- рифной	ставки (НДС не облагается)	c 01.01.2022	31.12.2022		10
аций, осущес	Для сетевых организаций, применяющих упрошенную систему изполоска	O TOTAL OTTAL	газмер стандартизированной тарифной ставки для заявите- лей, присоединяющих уст- ройства максимальной мощ- ностью не более 150 кВт	включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	c 01.07.2022	по 31.12.2022	(17 022,82*
зых организ	Для сетевых	Document	газмер станд тарифной ста лей, присоед ройства макс ностью не (включительно присоединен (НДС не о	c 01.01.2022	30.06.2022	0	0
а территории Удмуртской Республики	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Размер стандар- тизированной тарифной став-	(6e3 HДC)	с 01.01.2022 по	21.12.2022	7	
щих деятельность на территории Удмуртской Республики	х организаций, применяю систему налогообложения	Размер стандартизированной	тарифной ставки для заявите- лей, присоединяющих устрой- ства максимальной мощно- стью не более 150 кВт вклю-	чительно, с учетом ранее при- соединенной мощности (без НДС)	c 01.07.2022	7707:71:16 0::	9	14 185,68*
ерритории Л	Для сетевых	Размер станд	тарифной ста лей, присоеда ства максим стью не боле	чительно, с у соединенной	с 01.01.2022	30.06.2022	S	
ТЬНОСТЬ НА Т			Единица из-	villodar.			4	руб. за одно присоедине- ние
щих деятел			Наименование стандартизированной тарифной ставки			,	3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и
			Таименование			2	1	,
						-		ਹ

	17 182,52	5 856,29	11 166,53	11 326,24		835 715,06 1 671 430,13	939 952,89 1 879 905,78	
						0	6 0	
						1 392 858,44	1 566 588,15	1 533 803 67
	14 318,77	4 880,24	9 305,44	9 438,53		696 429,22	783 294,07	766 946.83
						0	0	0
		руб. за одно присоедине- ние	руб. за одно присоедине- ние	руб. за одно присоедине- ние		руб./км	руб./км	руб./км
иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организа-	цией выполнения технических условий заявителем	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сстям, утверждениых приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний	Строительство воздушных линий	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квалрат.
			,	ľ			0,4 кВ и ниже	
		CI.1	C1.2.1	C1.2.2	C2.i	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.3.1

2,000,001	1 10/ 95/,64		1 018 369,03	1 338 801 36	3 241 676,02	2 570 591.88		2 882 714,51		4 990 183,67		5 636 627,85	10 877 516,53			2 219 949,22	2 619 770 24
553 968 82	70,000,000	500 104 51	10,491 600	669 400,68	1 620 838,01	1 285 295,94		1 441 357,25		2 495 091,83	2010	2 010 313,92	5 438 758,26			1 109 974,61	1 309 885.12
0	,	0	>	0	0	0		0		0	c	>	0			0	0
923 281,37		848 640,86		1115 667,80	2 701 396,68	2 142 159,90		2 402 262,09		4 158 486,39	4 697 189 88		9 064 597,11			1 849 957,68	2 183 141,87
461 640,68		424 320,43		557 833,90	1 350 698,34	1 071 079,95		1 201 131,04		2 079 243,19	2 348 594,94		4 532 298,55			924 978,84	1 091 570,93
0		0	*	0	0	0		0		0	0		0		t	0	0
руб./км		руб./км		руб./км	руб./км	руб./км		руб./км		руб./км	руб./км		руб./км			руб./км	руб./км
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включи-	возтупите	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	включительно одноцепные	роздушные линии на железоветонных опораж изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно однопетила	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			рах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стапевшомиществ	проводом сечением от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно двухцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных	ММ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО ОДНОЦЕПНЫЕ ВОЗДУШНЫЕ ЛИНИИ НЭ МЕТЭППИВОСИИ	за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	Строительство кабельных линий	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изоля-	циеи сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в тран- шее	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изоля- цией сечением провода от 50 до 100 квад- ратных мм включительно с одним кабелем в
	T					1-20 cB	0V 07-1				27,5-60 ĸB		110 кВ и выше			0,4 KB	и ниже
C.2.3.1.4.1.1		C.2.3.1.4.2.1		C.2.3.1.4.3.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1		C.2.3.1.3.3.1	C231332	7.5.7.1.5.3.	C.2.3.1.3.2.1		C.2.2.2.3.2.1	C3.i	C312111		C.3.1.2.1.2.1

C.3.1.2.1.3.1	карельные линии в траншеях многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изоля- цией сечением провода от 100 до 200 квад- ратных мм включительно с одним кабелем в	руб./км	0	975 930,31	1 951 860,62	0	1 171 116,37	7 2 342 232,74
C.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изоля- цией сечением провода от 100 до 200 квад- ратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	руб./км	0	1 343 789,52	2 687 579,05	0	1 612 547,43	3 225 094,86
C.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изоля- цией сечением провода от 200 до 250 квад- ратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0	1 528 085,95	3 056 171,90	0	1 833 703,14	3 667 406,28
C.3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0	910 647,90	1 821 295,80	0	1 092 777,48	2 185 554,96
C.3.1.2.2.2.1	марсльные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	руб./км	0	1 046 649,54	2 093 299,08	0	1 255 979,45	2 511 958,90
C.3.1.2.2.3.1	ные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи- Тельно с одним кабелем в траншее	руб./км	0	1 210 587,92	2 421 175,84	0	1 452 705,50	2 905 411,01
C.3.1.2.2.3.2	ные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи- тельно с двумя кабелями в траншее	руб./км	0	2 394 359,09	4 788 718,19	0	2 873 230,91	5 746 461,82
C.3.1.2.2.4.1	каоельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	0	2 015 268,66	4 030 537,33	0	2 418 322,40	4 836 644,80
C.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включи- тельно с двумя кабелем в траншее	руб./км	0	3 324 802,68	6 649 605,36	0	3 989 763,21	7 979 526,43
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	0	2 883 863,69	5 767 727,39	0	3 460 636,43	6 921 272,87
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 отной том.	руб./км	0	2 891 624,89	5 783 249,79	0	3 469 949,87	6 939 899,75

	6,30	99'(95,	12	92	26	9)	
	6 567 666,30	7 819 109,66	7 917 718,56	6 704 990,12	9 326 217,76	16 854 245.59	8 876 449.66	9 125 640,68	
	3 283 833,15	3 909 554,83	3 958 859,28	3 352 495,06	4 663 108,88	8 427 122,79	4 438 224,83	4 562 820,34	
	0	0	0	0	0	0	0	0	
	5 473 055,25	6 515 924,72	6 598 098,80	5 587 491,77	7 771 848,13	14 045 204,66	7 397 041,38	7 604 700,57	
	2 736 527,62	3 257 962,36	3 299 049,40	2 793 745,88	3 885 924,06	7 022 602,33	3 698 520,69	3 802 350,28	
	0	0	0	0	0	0	0	0	
	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	ų
оои в скважине	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трукабельные пиши.	горизонтального наклюнию бурения, мно- гожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной тру- бой в скважине	карельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, мно-гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм вклю-чительно с одной трубой в скважине	массльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скрамите	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скражино	кабельные линии в траншеях многожиль-
	1.3.1	.3.2	.4.1	2.1	1.8	7:	-	2	1-10 KB
	C.3.6.2.1.3.1	C.3.6.2.1.3.2	C.3.6.2.1.4.1	C.3.6.2.2.1	C.3.6.2.2.3.1	C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1	C.3.6.2.2.4.2	C.3.1.2.2.1.1

	141	F. :	1, 8	16	8(9		5			10	
	2 842 155 41	2 204 761	5 541 234 66	4 290 754.91	7 193 291,08	8 248 915,36		7 224 115,16	7 991 352.65		13 578 774,46	8 689 141 40
	1 421 077,70	1 602 380 55	2 770 617.33	2 145 377,45	3 596 645,54	4 124 457,68		3 612 057,58	3 995 676,32		6 789 387,23	4 344 570.70
	0	0	0	0	0	0		0	0		0	0
	2 368 462,84	2 670 634,26	4 617 695,55	3 575 629,09	5 994 409,24	6 874 096,13		6 020 095,97	6 659 460,54		11 315 645,38	7 240 951,17
	1 184 231,42	1 335 317,13	2 308 847,77	1 787 814,54	2 997 204,62	3 437 048,06		3 010 047,98	3 329 730,27		5 657 822,69	3 620 475,58
	0	0	0	0	0	0		0	0		0	0
	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км		руб./км	руб./км		руб./км	руб./км
Longian	Каоельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм включи- тельно с двумя кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях многожиль- ные с бумажной изоляцией сечением про- вода от 200 до 250 квадратных мм включи- тельно с двумя кабелем в траншее	каоельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, мно-гожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклониом	гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	горизонтального наключного бурения, мно- горизонтального наклюнного бурения, мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	кабельные линии, прокладываемые методом	оризонтального наклонного бурения, мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм
	C.3.1.2.2.2.1	C.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.2	C.3.1.2.2.4.1	C.3.1.2.2.4.2	C.3.6.2.2.1.1		C.3.6.2.2.2.1	C.3.6.2.2.3.1		C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1

	17 933 166,84				1 307 670,57	241 004,92	186 294,41	30 080 61	12 266 534,14		3 029 164,44		7	2,40	64		2 4	
	17.9				130	4 24	186	300	12 266		3 029		37 81	24 040 54	5 808.64	20 186 18	6 083 64	
	8 966 583,42			00 300 539	87,000 000	2 120 502,46	93 147,20	15 044.80	6 133 267,07		1 514 582,22		6 326 23	12 020,27	2 904,32	10 093,09	3 041,82	4 643 06
	0			0			0	0	0		0		0	0	0	0	0	0
	14 944 305,70			1 089 725.48	2 524 170 77	11,011 +00 0	155 245,54	25 074,68	10 222 111,79	2 524 303 70	2,500,10		15 543,72	20 033,78	4 840,53	16 821,82	5 069,70	7 739,94
30 631 667 6	1 4/2 152,85			544 862,74	1 767 085 38	77 693 67	10,220	12 537,34	5 111 055,89	1 262 151.85			7 771,86	10 016,89	2 420,26	8 410,91	2 534,85	3 869,97
C	>			0	0	0		0	0	0			0	0	0	0	0	0
руб./км				руб./шт	руб./шт	руб./шт	, i	руо./шт	руб./шт	py6./шт			руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
каосльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	Строительство пунктов секционирования		-	реклюузеры номинальным током свыше 1000 A	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно		распределительно	учением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством внеек по 5	Строительство трансформаторных полстан.	ций (ТП), за исключением распределитель- ных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	грансформаторные подстанции (за исением РТП) мощностью от 100 до 250 включительно шкафного или киоско.
			1-20 кВ		35 KB	1-20 кВ	1-20 кВ		1-20 кВ	1-20 кВ					6/0,4	KB R K K		ONZ
C.3.6.2.2.4.2		C4.i	C.4.1.4		C.4.1.5	C.4.2.1	C.4.2.3		C.4.4.5.2	C.4.6.4.1		CS.i	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1	C.5.1.2.2	C.5.1.3.1	C.5.1.3.2

1,64	,12	94	1,78	,22	38	21	0		2 6	2 6	4	
4 994,64	3 231,12	9 480.94	14 204,78	10 528,22	48 663,38	7 431,47	01 009 00	21,720 02	19 262 82	22 209.67	24 040,54	27.1757
2 497,32	1 615,56	4 740,47	7 102,39	5 264,11	24 331,69	3 715,73	10 314.59	8 137.73	9 631.41	11 104,83	12 020,27	3 685 62
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 162,20	2 692,60	7 900,78	11 837,32	8 773,52	40 552,82	6 192,89	17 190,99	13 562,88	16 052,35	18 508,06	20 033,78	6 142,71
2 081,10	1 346,30	3 950,39	5 918,66	4 386,76	20 276,41	3 096,44	8 595,49	6 781,44	8 026,17	9 254,03	10 016,89	3 071,35
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или кискового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстан- ции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстан- ции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового
							-				10/0,4 kB	
C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3	C.5.2.7.3	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1

0	8 6	0										
8 217 30	4 995,79	6 182,30	4 030,00	5 360,87	9 024.45	16 863,95	10 528,22	48 663.38	7 431,47	27 431,50	16 275,46	22 480 91
4 108,65	2 497,89	3 091,15	2 015,00	2 680,43	4 512,22	8 431,97	5 264,11	24 331,69	3 715,73	13 715,75	8 137,73	11 240,45
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 847,75	4 163,16	5 151,92	3 358,33	4 467,39	7 900,78	14 053,29	8 773,52	40 552,82	6 192,89	22 859,58	13 562,88	18 734,09
3 423,87	2 081,58	2 575,96	1 679,16	2 233,69	3 950,390	7 026,64	4 386,76	20 276,41	3 096,44	11 429,79	6 781,44	9 367,04
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
ключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за ис- ключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	Двухтрансформаторные и более подстан- ции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстан- ции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстан- ции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного
C.5.1.2.2	C.5.1.3.1	C.S.1.3.2	C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3	C.5.2.7.3

30 1	56,110		5,40	78,6),42			,63	,46							183	
0	0		27 595,40	23 009,87	30 040,42		00,00	19 423,63	31 020,46								
938 67			13 797,70	11 504,93	15 020,21		9 711 81	10,111,01	15 510,23		21 500 01		40 478,82	47 460,65		381 471,35	
0		c		o (0		0		0								
1 564,46		22 996 17	19 174 80	25 022 60	00,000 07		16 186,36	0003030	23 030,39								
782,23		11 498,08	9 587,44	12 516.84			8 093,18	12 925 19			17 916,68	33 732.35		39 550,54	317 892 79		
0		0	0	0			0	0									
руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт			руб./кВт	руб./кВт		July or Ave	учета	руб. за точку	DV6 39 TOURY	учета	руб. за точку	a local	руб. за точку
однотрансформаторные подстанции (за ис- ключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоско- вого типа	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	armin and the	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	Строительство центров питания, подстан-	однотрансформаторные подстанции мош-	ностью до 6,3 МВА включительно	стью до 6,3 МВА включительно	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-		средства коммерческого учета электриче- ской энергии (мощности) трехфазные пря- мого включения	+	Косвенного включения			
(10/6)		6(10)/0, 4 kB	6(10)/0, 4 kB	6(10)/0, 4 кВ		35/6/10		1		3 0	0,4 KB N			и ниже	1-20 KB cp	110 kB Be	и выше
C.5.1.5.2	C6.i	C.6.2.5	C.6.2.6	C.6.2.7	C7.i	C.7.1.1	6721	C.7.2.1	C8.i	C.8.1.1		C.8.2.1	C.8.2.2		7 273	C-345-2	и

Примечание:

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности динения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоениже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки С1(С1.1, С1.2.1 или С1.2.2), С8.1.1, С8.2.1, С8.2.2, С8.2.3 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, и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 28 июня 2022 года № 14/1

к приказу Министерства строительства, «Приложение 2

и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 7 декабря 2021 года № 23/2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориях

		ганизаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики	ляющих дея	ятельность н	а территории	пощих деятельность на территории Удмуртской Республики	ских населе еспублики	нных пункто	в, сетевых ор	
				Для сетевых с	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения	еняющих общую кения	Для сетевых рощенну	Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	именяющих уп- обложения	
				размен степт			Danken cream			
Наимен	Ование ст	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	тарифной стал тарифной стал лей, присоеди ства максималь не более 150 к	тарифной ставки для заявителярифной ставки для заявителяй, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее плисоели.	Размер стандар- тизированной тарифной став- ки	тарифной станда тарифной сталей, присоед ройства макс ностью не (включительно	тарифной ставки для заявителей, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт	Размер стан- дартизиро- ванной та- рифной став- ки	
				ненной мощн	ненной мощности (без НДС)	(0e3 nAC)	присоединен (НДС не о	присоединенной мощности (НДС не облагается)	(НДС не обла- гается)	
				с 01.01.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	c 01.01.2022	с 01.01.2022	c 01.07.2022	c 01.01.2022	
1	2	2					30.06.2022	110 51.12.2022	по 31.12.2022	
		3	4	5	9	7	~			
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на					0	6	10	
ξ		технологическое присоединение энергопринимающих устройств по- требителей электрической электри	руб. за одно		14 185,68*			17 022,82*		
5	'	объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организа-	присоедине-							
		циям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией тех- нических усповий завритения и тех-			14 318,77			17 182,52		
		учения запринение и про-								

					316 483,30	511 567,38	1 839 174,01	1 870 679.23
	5 856,29	11 166,53	11 326,24		158 241,65	255 783,69	919 587,00	935 339,61
					0	0	0	0
					263 736,08	426 306,15	1 532 645,01	1 558 899,36
	4 880,24	9 305,44	9 438,53		131 868,04	213 153,07	766 322,50	779 449,68
					0	0	0	0
	руб. за одно присоедине- ние	руб. за одно присоедине- ние	руб. за одно присоедине- ние		руб./км	руб./км	руб./км	руб./км
верку сетевой организацией выпол- нения технических условий заявите- лем	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на вылачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методическим сетям») (далее – Методические указания)	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методи- ческих указаний	Строительство воздушных линий	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одно-цепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до
	,	1				Z	ниже	
	CI.1	C1.2.1	C1.2.2	C2.i	C.2.1.13.1.1	C.2.1.1.4.1.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1

	2 079 813,73	1 445 921.03	1136 776 07	2 324 314,70	2 750 944,92	2 558 871,18	2 882 714.51	4 990 183.67	5 636 627,85
	1 039 906,86	722 960,51	563 389 43	1 162 157,35	1 375 472,46	1 279 435,59	1 441 357,25	2 495 091,83	2 818 313,92
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1 733 178,11	1 204 934,19	938 982,39	1 936 928,92	2 292 454,10	2 132 392,65	2 402 262,09	4 158 486,39	4 697 189,88
	866 589,05	602 467,09	469 491,19	968 464,46	1 146 227,05	1 066 196,32	1 201 131,04	2 079 243,19	2 348 594,94
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	ру6./км	руб./км	руб./км
100 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алкоминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включием изоливодения в провеждения в променя в променя в провеждения в провеждения в променя в пременя в променя в променя в пременя в пременя в пременя в пременя в пременя в пременя в преж	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одно-	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	одающеные воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминивым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные
	-	_					1-20 KB		27,5-60 KB
	C.2.3.1.3.3.1	C.2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.2.1	C.2.3.1.4.3.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.3.1	C.2.3.13.3.2	C.2.3.1.3.2.1

3									
10 877 516,53	2 219 949,22	2 634 095,93	3 094 532,20	3 225 094,86	3 577 470,19	2 185 554,96	2 402 469,10	2 481 546,64	5 746 461.82
5 438 758,26	1 109 974,61	1 317 047,96	1 547 266,10	1 612 547,43	1 788 735,09	1 092 777,48	1 201 234,55	1 240 773,32	2 873 230,91
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 064 597,11	1 849 957,68	2 195 079,94	2 578 776,83	2 687 579,05	2 981 225,16	1 821 295,80	2 002 057,58	2 067 955,53	4 788 718,19
4 532 298,55	924 978,84	1 097 539,97	1 289 388,41	1 343 789,52	1 490 612,58	910 647,90	1 001 028,79	1 033 977,76	2 394 359,09
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км
воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи- тельно с одним кабалом в	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи-	кабельные линии в траншее кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включи-	кабельные с одним варенеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода до 50 квадратных мм Включительно с одним кабелем в	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с одним кабе- лем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 100 до 200 квадрат-
и выше					0,4 кВ и ниже		1 2 2 2 5	X	K
C.2.2.3.2.1.1	C3.12.1.1.1	C.3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.3.1	C.3.1.2.1.3.2	C.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.2.1.1	C.3.1.2.2.2.1	C.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.2

	0	-					
	4 836 644,80	7 979 526,43	4950736,22	6 939 899,75	6 567 666,30	7 819 109,66	7 917 718,56
	2 418 322,40	3 989 763,21	2 475 368,11	3 469 949,87	3 283 833,15	3 909 554,83	3 958 859,28
	0	0	0	0	0	0	0
	4 030 537,33	6 649 605,36	4 125 613,52	5 783 249,79	5 473 055,25	6 515 924,72	98,860 865 9
	2 015 268,66	3 324 802,68	2 062 806,76	2 891 624,89	2 736 527,62	3 257 962,36	3 299 049,40
	0	0	0	0	0	0	0
	руб./км	руб./км	руб./км	руб/км	руб./км	руб./км	руб./км
ных мм включительно с двумя кабе- лями в траншее	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	каоельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 200 до 250 квадрат- ных мм включительно с двумя кабе- лем в траншее	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	каосльные 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	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изолящией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине
	C.3.1.2.2.4.1	C.3.1.2.2.4.2	C.3.6.2.1.1.1	C.3.6.2.1.2.1	C.3.6.2.1.3.1	C.3.6.2.1.3.2	C.3.6.2.1.4.1

		12	9	6							
		6 704 990,12	9 326 217,76	16 854 245,59	8 876 449,66	9 125 640,68		1 709 104,33	2 973 223,58	4 374 919,30	5 541 234,66
		3 352 495,06	4 663 108,88	8 427 122,79	4 438 224,83	4 562 820,34		854 552,16	1 486 611,79	2 187 459,65	2 770 617,33
		0	0	0	0	0		0	0	0	0
		5 587 491,77	7 771 848,13	14 045 204,66	7 397 041,38	7 604 700,57	1 424 253 61		2 477 686,32	3 645 766,08	4 617 695,55
		2 793 745,88	3 885 924,06	7 022 602,33	3 698 520,69	3 802 350,28	712 126,80		1 238 843,16	1 822 883,04	2 308 847,77
	(0	0	0	0	0	0		0	0	0
	Jan Jan	руо./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км		руб./км	руб./км	руб./км
кабельные линии, прокладываемые	методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изопатилей	изолицией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	методом горизонтального наклюнного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	каосльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода до 50 квадратных мм Включительно с олним кабелом.	траншее кабельные линии в траншеях много-жильные с бумажной изоляцией сече-	нием провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее кабельные пительно в кабельные пительно в кабельные пительные пите	жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с двумя кабе- лем в траншее
	1								1-10 кВ		
	C.3.6.2.2.2.1		C.3.6.2.2.3.1	C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1	C.3.6.2.2.4.2	C.3.1.2.2.1.1	C312221	1.5.5.5.1	C.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.2

0								+	
4 228 823,90	7 193 291,08	69,606 688 9	8 956 260,56	6 584 007,13	13 578 774,46	8 689 141,40	17 933 166,84		
2 114411,95	3 596 645,54	3 194 954,84	4 478 130,28	3 292 003,56	6 789 387,23	4 344 570,70	8 966 583,42		200000000000000000000000000000000000000
0	0	0	0	0	0	0	0		0
3 524 019,92	5 994 409,24	5 324 924,74	7 463 550,47	5 486 672,61	11 315 645,38	7 240 951,17	14 944 305,70		1 613 980.53
1 762 009,96	2 997 204,62	2 662 462,37	3 731 775,23	2 743 336,30	5 657 822,69	3 620 475,58	7 472 152,85		806 990,26
0	. 0	0	0	0	0	0	0		0
руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км	руб./км		руб./шт
жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелям в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 200 до 250 квадрат- ных мм включительно с двумя кабе- лем в траншее	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	каоельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	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	каоельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	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	Строительство пунктов секциониро- вания	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно
	. 7								1-20 кВ
C.3.1.2.2.4.1	C.3.1.2.2.4.2	C.3.6.2.2.1.1	C.3.6.2.2.1	C.3.6.2.2.3.1	C.3.6.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1	C.3.6.2.2.4.2	C4.i	C.4.1.4

	4 241 004,92	186 294 41	19,74,41	26 177,17		3 029 164,44				18 652 46	2	24 040 54		9 540,85	14 052 31	0,100	01,10	6 646.81	
												24		6	41	000		99	,
	2 120 502,46	93 147.20	13 088 58	6 133 267,07		1 514 582,22				9 326,23		12 020,27		4 770,42	7 026,15	1 932 05		3 323,40	2 407 33
	0	0	0	0		0				0		0		0	0	0		0	0
2000 600 600	5 554 170,77	155 245,34	21 814,31	10 222 111,79		2 524 303,7				15 543,72		20 033,78		7 950,71	11 710,26	3 220,83		5 539,01	4 162,20
1 767 085 38	00,000	77 622,67	10 907,15	5 111 055,89		1 262 151,85	<			7 771,86		10 016,89		3 975,35	5 855,13	1 610,41		2 769,50	2 081,10
0		0	0	0		0				0		0		0	0	0		0	0
py6./шт	mil you	pyo./mr	руб./шт	руб./шт		руб./шт				руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт
реклоузеры номинальным током свы- ше 1000 A	линейные разъединители номиналь-	линейные разъелинители	ным током от 250 до 500 А включи- тельно	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 по 10 включи	тельно переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включи-	тельно с количеством ячеек до 5 включительно	Строительство трансформаторных	распределительных трансформатор- ных подстанций (РТП) с уповым	напряжения до 35 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбово-го/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции	(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от	25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафно- го или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбо-	однотрансформаторные подстанции	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкаф- ного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкаф.
35 KB	1-20 KB		1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ								000	M M	6/0,4 kB (3)	0.000	70	1C 1C HO	(38 255
C.4.1.5	C.4.2.1		C.4.2.3	C.4.4.5.2	C.4.6.4.1			C5.i		C.5.1.1.1		C.5.1.1.2	C.5.1.2.1		C.5.1.2.2	C.5.1.3.1		C.5.1.3.2	C.5.1.4.2

	9	4	∞	2								
	3 668,16	9 480,94	14 204,78	10 528,22	48 663,38	8 419,04	20 629 19	21,020 02	04,672.01	22 209.67	24 040,54	
	1 834,08	4 740,47	7 102,39	5 264,11	24 331,69	4 209,52	10 314.59	8 137 73	9 631,41	11 104,83	12 020,27	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	3 056,80	7 900,78	11 837,32	8 773,52	40 552,82	7 015,87	17 190,99	13 562,88	16 052,35	18 508,06	20 033,78	
	1 528,40	3 950,39	5 918,66	4 386,76	20 276,41	3 507,93	8 595,49	6 781,44	8 026,17	9 254,03	10 016,89	
£	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	nv6 /vB.
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	Двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно блочного типа	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тепьно блочиосо започи-	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1000 до 1250 кВА включи-	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1250 до 1600 кВА включи-	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбово-го/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мошностью от
											10/0,4 kB	
	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3	C.5.2.7.3	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1

	9 926,22	4 891,58	5 992,10	3 425,71	4 837,80	9 024,44	16 863,95	10 528,22	48 663,38	8419,04	27 431,50	16.275.46
	4 963,11	2 445,79	2 996,05	1 712,85	2 418,90	4 512,22	8 431,97	5 264,11	24 331,69	4 209,52	13 715,75	8 137.73
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8 271,85	4 076,32	4 993,42	2 854,76	4 031,50	7 900,78	14 053,29	8 773,52	40 552,82	7 015,87	22 859,58	13 562,88
Χ.	4 135,92	2 038,16	2 496,71	1 427,38	2 015,75	3 950,39	7 026,64	4 386,76	20 276,41	3 507,93	11 429,79	6 781,44
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкаф-ного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно блочного типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тельно блочного типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1000 по 1260 кВА вустотия
	C.5.1.2.2	C.5.1.3.1	C.5.1.3.2	C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3

207 66	16,004.72	1011,33	200	27 393,40	23 009,87	30 040,42		19 423,63	31 020,46					
11 240 45	038 67		07 707 70	20,000	15 000 31	12,020,51		9 711,81	15 510,23	17321 10	01,10011	34067,18	47 460,63	301 4/1,33
0	0		0	C	0	5		0						
18 734,09	1 564,46		22 996,17	19 174.89	25 033,68		16 186 36	25 850 30						
9 367,04	782,23		11 498,08	9 587,44	12 516,84		8 093,18	12 925,19		14 442,58	28 389,32	39 550,54	317 892,79	
0	0		0	0	0		0	0						
руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт		руб. за точку учета	руб. за точку учета	руб. за точку учета	руб. за точку учета	руб. за точку
двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1250 до 1600 кВА включи- тельно блочного типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или кискового тило	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения по 35 кв		распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	Строительство центров питания, под- станций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включитель- но	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включитель- но	Обеспечение средствами коммерче- ского учета электрической энергии (мощности)	4	средства коммерческого учета элек- трической энергии (мощности) трех- фазные прямого включения	та элек- ги) трех- очения		фазные косвенного включения ру
	(10/6)		6(10)/0, 4 kB	6(10)/0, 4 kB	6(10)/0, 4 KB		35/6(10)	кВ		и	ниже с	0,4 кВ и т ниже ф	1-20 кВ сд	110 кВ ф
C.5.2.7.3	C.5.1.5.2	C6.i	C.6.2.5	C.6.2.6	C.6.2.7	C7.i	C.7.1.1	C.7.2.1	C8.i	C.8.1.1	C.8.2.1	C.8.2.2	C.8.2.3	

Примечание:

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности динения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоекВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки С1(С1.1, С1.2.1 или С1.2.2), С8.1.1, С8.2.1, С8.2.2, С8.2.3 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.».

к приказу Министерства строительства, и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 28 июня 2022 года № 14/1 Приложение 3

к приказу Министерства строительства, и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 7 декабря 2021 года № 23/2 «Приложение 4

СТАВКИ

к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение

та в делуртской Геспуолики, на уповие изписат	10сти менее 670 кВт	
	Мальной мош	

-6	й Ки			T	T
именяющих упр ообложения	Размер стандар- тизированной тарифной ставки (НДС не облага- ется)	c 01.01.2022	по 31.12.2022	10	
Для сетевых организаций, применяющих упро- щенную систему налогообложения	Размер ставки за 1кВт макси- мальной мощности для заяви- телей, присоединяющих уст- ройства максимальной мощ- ностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	c 01.07.2022	110 31.12.2022	6	1 286.10*
Для сетевь	Размер ставк мальной мош телей, присо ройства маке ностью не включительне присоедине! (НДС не	с 01.01.2022 по	30.06.2022	8	
Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения	Размер стандар- тизированной тарифной ставки (без НДС)	с 01.01.2022 по 31.12.2022		7	
х организаций, применяю систему налогообложения	Размер ставки за 1кВт максимальной мощности для заявителей, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	с 01.07.2022 по 31.12.2022		0	1 071,75*
Для сетевы	Размер ставк мальной мош телей, присо ройства макс ностью не (включительно присоединен (без	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3		
	Единица измере- ния	1	4		руб./кВт
	Наименование стандартизированной тарифной ставки			ставка за 1 кВт максимальной мощ-	

					16 320,46	
741,85	259,97	1 026,13	481,88		8 160,23	
					0	
					13 600,38	9 935.97
618,21	216,64	855,11	401,57		6 800,19	4 967.98
					0	0
4 4 1	f py6./kBT	py6./kBT	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт
телей 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	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ставка за 1 кВт максимальной мош-	дачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителогического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методическим сетям» (далее – Методические указания)	ставка за 1 кВт максимальной мощ- ности на покрытие расходов на про- верку выполнения технических ус- ловий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методиче- ских указаний	Строительство воздушных линий воздушные линии на железобетоните	опорах изолированным сталеалюми- ниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одно- цепные	воздущные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проволом сечением от 50 го
		,			0,4 кВ и ниже	
	C1.1	C1.2.1	CI.2.2	C2.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1

	6 937,92	4 370,57	8 101,44	7 898,93	12 625,27	9 218,74	18 819,01	14 151,27		01 000 E
	3 468,96	2 185,28	4 050,72	3 949,46	6 312,63	4 609,37	9 409,50	7 075,63		3 533 06
	0	0	0	0	0	0	0	0		0
	5 781,60	3 642,14	6 751,20	6 582,44	10 521,06	7 682,29	15 682,51	11 792,72		5 888,43
	2 890,80	1 821,07	3 375,60	3 291,22	5 260,53	3 841,14	7 841,25	5 896,36		2 944,21
	. 0	0	0	0	0	0	0	0		0
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		py6./kBT
100 квадратных мм включительно од- ноцепные	возлушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одношенные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алкоминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно однощепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одношенные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминивым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одношные	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	Строительство кабельных линий	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним
						1.20	GN 07-1			0,4 кВ и ниже
	C.2.3.1.3.3.1	C.2.3.1.4.1.1	C.2.3.1.4.2.1	C.2.3.1.4.3.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1	C.2.3.1.3.3.1	C.2.3.1.3.3.2	C3.i	C3.1.2.1.1.1

5 127,92	3 425,47	1 875,98	4 967,67	4371,11	8 644,38	7 050,91	5 574,93	14 753,36	
2 563,96	1 712,73	937,99	2 483,83	2 185,55	4 322,19	3 525,45	2 787,46	7 376,68	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4 273,27	2 854,56	1 563,31	4 139,72	3 642,59	7 203,65	5 875,76	4 645,77	12 294,47	3 877.32
2 136,63	1 427,28	781,65	2 069,86	1 821,29	3 601,82	2 937,88	2 322,88	6 147,23	1 938,66
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	py6./kBT	руб./кВт
жильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	жильные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	калельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включи- тельно с двумя кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассо- вой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включи- тельно с одним кабелем в траншее	жильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с одним кабе- лем в траншее	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с двумя кабе- лями в траншее	. 6	мательные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 по 250 км в в в в в в в в в в в в в в в в в в
C3.1.2.1.2.1	C.3.1.2.1.3.1	C.3.1.2.1.3.2	C.3.1.2.1.4.1	C.3.1.2.2.1.1	C.3.1.2.2.2.1	C.3.1.2.2.3.1	C.3.1.2.2.3.2	C.3.1.2.2.4.1	C.3.1.2.2.4.2

	22	9,	4				
	7 862,57	15 379,76	11 417,64	7 604,30	5 630,38	11 947,24	8 106,20
	3 931,28	7 689,88	5 708,82	3 802,15	2 815,19	5 973,62	4 053,10
	0	0	0	0	0	0	0
	6 552,14	12 816,46	9 514,70	6 336,92	4 691,98	9 956,03	6 755,17
	3 276,07	6 408,23	4 757,35	3 168,46	2 345,99	4 978,01	3 377,58
	0	0	0	0	0	0	0
M	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	py6./kBT	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
ных мм включительно с двумя кабелем в траншее	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	карсльные 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	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	каоельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	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	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до
	-	-					
	C.3.6.2.1.1.1	C.3.6.2.1.2.1	C.3.6.2.1.3.1	C.3.6.2.1.3.2	C.3.6.2.1.4.1	C.3.6.2.2.2.1	C.3.6.2.2.3.1

				and the same of th		- 3.1									
		4 369,62	8 173,90		3 724,75			14 429,63	8 355 04	1,000	7 589 61		5 375,82		10 326,98
		2 184,81	4 086,95		1 862,37	**	7 214 81	10,117	4 177,97		3 794,80		2 687,91		5 163,49
		0	0		0		0		0		0		0		0
		3 641,35	6 811,58		3 103,96		12 024,69		6 963,28		6 324,68		4 479,85		8 605,82
		1 820,67	3 405,79		1 551,98		6 012,34		3 481,64		3 162,34		2 239,92		4 302,91
		0	0		0		0		0		0		0		0
		руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт
200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального накломного	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии в траншеях много-	нием провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	траншее кабельные линии в траншеях много-	жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траните	кабельные линии в траншеях много-	жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много-	нием провода от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с двумя кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях много-	жильные с оумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее
											1-10 кВ			× 7	нн
		C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1		C.3.6.2.2.4.2		C.3.1.2.2.1.1		C.3.1.2.2.2.1		C.3.1.2.2.3.1		C.3.1.2.2.3.2		C.3.1.2.2.4.1

6 978,56	10 888,57	37 086,49	5 467,44		2 715,75	8 689,14		2 789,60			4 890,85	
3 489,28	5 444,28	18 543,24	2 733,72		1 357,87	4 344,57		1 394,80			2 445,42	
0	0	0	0		0	0		0			0	
5 815,47	9 073,81	30 905,41	4 556,20		2 263,13	7 240,95		2 324,67			4 075,71	3 155 20
2 907,73	4 536,90	15 452,70	2 278,10		1 131,56	3 620,47		1 162,33			7 03/,83	1 577.69
0	0	0	0		0	0		0		0	> (0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт		pv6./kBr	, J. J.	pyo./кВт
жильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадрат- ных мм включительно с двумя кабелем в траншее	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	кабельные линии, прокладываемые	теледом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважиле	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального изветення	-	Строительство пунктов секционирова-	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включители до		ным током до 100 А включительно
7										1-20 кВ	1-20 кВ	
C.3.1.2.2.4.2	C.3.6.2.2.1.1	C.3.6.2.2.2.1	C.3.6.2.2.3.1		C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1		C.3.6.2.2.4.2	C4.i	C.4.1.4	C.4.2.1	

							-				
284.76	4 521,14		18 652,46	24 040,54	5 808,64	20 186,18	6 083,64	9 287,93	4 994,64	3 231,12	9 480,94
142,38	2 260,57		9 326,23	12 020,27	2 904,32	10 093,09	3 041,82	4 643,96	2 497,32	1 615,56	4 740,47
0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0
237,30	3 767,62		15 543,72	20 033,78	4 840,53	16 821,82	5 069,70	7 739,94	4 162,20	2 692,60	7 900,78
118,65	1883,81		7 771,86	10 016,89	2 420,26	8 410,91	2 534,85	3 869,97	2 081,10	1 346,30	3 950,39
0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
ным током от 250 до 500 А включи- тельно	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбово-го/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкаф-ного или кноскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкаф-ного или кноскового типа	т. ф	олнотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блоч-
1-20 кВ	1-20 кВ			2 0 (4 2	B 17 C 0	2 0 0 2	6/0,4 kB (3)	(3) (3) (3) (4)	01 (3: 255 HO	00 (32 40 HO	00 (3a (40)
C.4.2.3	C.4.6.4.1	C5.i	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1	C.5.1.2.2	C.5.1.3.1	C.5.1.3.2	C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3

14 204,78	10 528,22	48 663,38	7 431,47	20 629,19	16 275,46	19 262,82	22 209.67	24 040 54	7 371.25	8 217,30	4 995,79
7 102,39	5 264,11	24 331,69	3 715,73	10 314,59	8 137,73	9 631,41	11 104,83	12 020,27	3 685,62	4 108,65	2 497,89
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 837,32	8 773,52	40 552,82	6 192,89	17 190,99	13 562,88	16 052,35	18 508,06	20 033,78	6 142,71	6 847,75	4 163,16
5 918,66	4 386,76	20 276,41	3 096,44	8 595,49	6 781,44	8 026,17	9 254,03	10 016,89	3 071,35	3 423,87	2 081,58
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно блочного типа	ДВУХТрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тельно блочного типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1000 до 1250 кВА включи- тельно блочного типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 1250 до 1600 кВА включи- тельно блочного типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбово-го/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового дила
							1		10/0,4 кВ		
C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3	C.5.2.7.3	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1	C.S.1.2.2	C.5.1.3.1

						T						
6 182,30	4 030,00	5 360,87	9 024,45	16 863,95	10 528,22	48 663,38	7.431.47	1,101	27 431,50	16 275,46	22 480.91	1 877 25
3 091,15	2 015,00	2 680,43	4 512,22	8 431,97	5 264,11	24 331,69	3 715.73		57,577,61	8 137,73	11 240,45	938.67
0	0	0	0	0	0	0	0	C	>	0	0	0
5 151,92	3 358,33	4 467,39	7 900,78	14 053,29	8 773,52	40 552,82	6 192,89	22 859,58		13 562,88	18 734,09	1 564,46
2 575,96	1 679,16	2 233,69	3 950,39	7 026,64	4 386,76	20 276,41	3 096,44	11 429,79		6 781,440	9 367,045	782,230
0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или кноскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- Тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно блочного типа	двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи- тельно шкафного или киоскорого стан	Двухтрансформаторные и более под- станции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА включи-	-			е и более под- тем РТП) мощ- кВА включи-
2												(10/6)
C.5.1.3.2	C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3		C.5.2.7.3	C.5.1.5.2

ppmana- ppmana- <t< th=""><th>C6.i</th><th></th><th>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</th><th></th><th></th><th></th><th></th><th></th><th></th><th></th></t<>	C6.i		Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
6 6(10)0,4 Pacification beauty metabolane and the pacification beauty prediction. Py6/kBT 0 9587,44 19174,89 0 11504,93 7 6(10)0,04 Pacification beauty participation of the pacification of the paci	C.6.2.5	6(10)/0,4 ĸB	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ д вустоять.	-	0	11 408 00				
7 6(10)/0,4 Распределительные продустании мощностию от том доль из доль и дол	3.6.2.6	6(10)/0,4 KB	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от	руб./кВт	0		22 996,17	0	13 797,70	27 595,40
кВ Торные подстанции мощностью от ского учета электической энергии руб./кВт 0 12.516,84 25.033,68 0 15.02.0.1 0.6 септечение средства коммерческого учета электической энергии (мощности) одновния фодание органия коммерческого учета электической энергии (мощности) трех-прической энергии		6(10)/0,4	распределительные двухтрансформа-		>	9 387,44	19 174,89	0	11 504,93	23 009,87
Светсечение средствами коммерче- Ското учета электрической энертии (мощности) од, кВ и ниже ниже фазные полукосвенного включения продукт в электонния прической энертии (мощности) трех- Ниже фазные прямого включения предства коммерческого учета элек- Ниже фазные полукосвенного включения предства коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения фазные косвенного включения прической энертии (мощности) трех- 1-20 кВ разные косвенного включения фазные косвенного включения фазные косвенного включения прической энертии (мощности) трех- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-20 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-30 кВ разные коммерческого учета элек- 1-30 кВ разные косвенного включения представ коммерческого учета элек- 1-30 кВ разные ключения представ коммерческого учета элек- 1-30 кВ разные коммерческого учета элек- 1-30 кВ разные ключения коммерческого учета элек- 1-30 кВ разначения коммерческого учета элек- 1-33 кВ разначения коммерческого учета элек- 1-30 кВ разначения		KB.	торные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	руб./кВт	0	12 516,84	25 033,68	C		
0,4 кВ и ниже трической энергии (мощности) одно- трической энергии (мощности) трех- фазные прямого включения ниже руб./кВт 3 779,30 0,4 кВ и ниже трической энергии (мощности) трех- ниже трической энергии (мощности) трех- фазные полукосвенного включения руб./кВт 2 423,88 0,4 кВ и ниже трической энергии (мощности) трех- фазные полукосвенного включения руб./кВт 687,84 1-20 кВ трической энергии (мощности) трех- фазные косвенного включения руб./кВт 1 444,97	C8.i		Обеспечение средствами коммерче- ского учета электрической энергии (мощности)						15 020,21	30 040,42
0,4 кВ и ниже фазные прямого включения ниже руб./кВт 3779,30 ниже средства коммерческого учета электия средства коммерческого учета электия руб./кВт 2 423,88 0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электия руб./кВт руб./кВт 1-20 кВ трической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения руб./кВт 1-20 кВ трической энергии (мошности) трехфазные косвенного включения руб./кВт	8.1.1		средства коммерческого учета элек-							
0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета элекниже руб./кВт 2 423,88 1-20 кВ трической энергии (мощности) трехнораныя руб./кВт 687,84 1-20 кВ трической энергии (мощности) трехнораныя руб./кВт 1 444,97			прической энергии (мощности) одно- фазные прямого включения	руб./кВт		3 779,30			1 535 17	
0,4 кВ и трической энергии (мощности) трех- фазные полукосвенного включения руб./кВт 687,84 1-20 кВ фазные косвенного включения руб./кВт 1 444,97	8.2.1		средства коммерческого учета элек- трической энергии (мощности) трех- фазные прямого включения	руб./кВт		2 423.88	a'		1,555,10	
ниже фазные полукосвенного включения руб./кВт руб./кВт 687,84 1-20 кВ трической энергии (мощности) трех-фазные косвенного включения руб./кВт 1 444,97			средства коммерческого учета элек-						2 908,66	
1-20 кВ трической энергии (мощности) трех- фазные косвенного включения			разные полукосвенного включения	руб./кВт		687,84				•
фазные косвенного включения			ринеской запек-						825,40	
			рат техного энергии (мощности) трех- разные косвенного включения	руб./кВт		1 444,97			1 733 06	

Примечание:

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования. схем электроснабжения.

Ставки за единицу максимальной мощности С1(С1.1, С1.2.1 или С1.2.2), С8.1.1, С8.2.1, С8.2.2, С8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной

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

Приложение 4

к приказу Министерства строительства, и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 28 июня 2022 года № 14/1

к приказу Министерства строительства, и энергетики Удмуртской Республики жилищно-коммунального хозяйства от 7 декабря 2021 года № 23/2 «Приложение 5

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

			ной мощнос	ной мощности менее 670 кВт	ной мощности менее 670 кВт	овне напряж	сения ниже 20	кВ и максимал	3 8
			Для сетевы	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения	меняющих общую эжения	Для сетевых о	ых организаций, применяющих ную систему налогообложения	Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
именование стан,	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Бдиница	Размер ставн мальной мол телей, присс ройства максі стью не более тельно, с учет диненной мол	Размер ставки за 1кВт макси- мальной мошности для заяви- телей, присоединяющих уст- ройства максимальной мощно- стью не более 150 кВт включи- тельно, с учетом ранее присое- диненной мощности (без НДС)	Размер стандар- тизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер ставки мальной мощи телей, присое ройства максип стыб не более тельно, с учето диненной (НДС не с	Размер ставки за 1кВт макси- мальной мощности для заяви- телей, присоединяющих уст- ройства максимальной мощно- стью не более 150 кВт включи- тельно, с учетом ранее присое- диненной мощности (НДС не облагается)	Размер стандар- тизированной тарифной ставки (ИДС не облага- ется)	
			c 01.01.2022	c 01.07.2022	c 01.01.2022	c 01.01.2022	20107		
2	c		7707:00:00	110 31.12.2022	по 31.12.2022	по 30.06.2022	по 31.12.2022	C 01.01.2022	
	3	4	5	9				7707:71:16 0	
1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на пократите	DV6 /kRT			,	8	6	10	
	на технологическое присоедине-			1 071,75*			1 286,10*		
							25.60 E16622		

						3 867 79
	741,85	259,97	1 026,13	481,88		1 933.89
						0
						3 223,16
	618,21	216,64	855,11	401,57		1 611,58
						0
		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт
ние энергопринимающих уст- ройств потребителей электриче-	ской энергии, объектов электро- сетевого хозяйства, принадлежа- щих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических усло- вий заявителем	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (дание к электрическим сетям» (дание с — Методическим сетям» (дание с — Методическим сетям» (дание с — Методические указания)	мощности на покрытие расходов на проверку выполнения техни- ческих условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний	Строительство воздушных линий	роздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалю-миниевым проводом сечением до
		ı	1		+	0,4 кВ и ниже
		C1.1	C1.2.1	C1.2.2	C2.1	C.2.1.1.3.1.1

		83	000		54		20									T
		1 543,83	17 906 20		10 749,54	4 936,09		5 886 96	,		6 970,78		3 741,31	14 910 67		10 417 31
		771,91	8 953,10		5 374,77	2 468,04		2 943,48		3 485 20	6,504.5		1 870,65	7 455,33		7 807 43
		0	0		0	0		0		0		c	>	0		0
		1 286,53	14 921,83		8 957,95	4 113,41		4 905,80		5 808,98		3 117.76		12 425,56		13 012,39
		643,26	7 460,91	700074	16,011	2 056,70		2 452,90		2 904,49		1 558,88		6 212,78		6 506,19
		0	0	0		0		0		0		0		0		0
		руб./кВт	руб./кВт	py6./kBT		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт
50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на деревянных	вым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно од-	воздушные линии на железобетон- ных опорах изолированным стале- алгоминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включитель- но одношенные	воздушные линии на железобетон- ных опорах изолированным стале- алюминиевым проводом сечением	чительно одноцепные	ных опорах изолированным стале- алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	воздушные линии на железобетон- ных опорах изолированным апи-	миниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетон-	лых опорах изолированным алю- миниевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включи-	воздушные пинии на женее	ных опорах изолированным алю- миниевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включи-	тельно одноцепные воздушные линии на жепезобетон	ных опорах изолированным стале- алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включитель- но одноцепные	воздушные линии на железобетон-	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм вклю-
		=	T.	1	T									1-20 vB		
		C.2.1.14.1.1	C.2.3.1.3.1.1	C.2.3.1.3.2.1		C.2.3.1.3.3.1	C 2 2 1 4 1 1	C.Z.3.1.4.1.1		C.2.3.1.4.2.1		C.2.3.1.4.3.1		C.2.3.1.3.1.1		C.2.3.1.3.2.1

4	18 819,01	14 151 27	7.		7 066,12	8 355,71	4 459,30		1 875,98		9 122,55		4 371,11
	9 409,50	7 075,63		2 522 07	00,555.00	4 177,85	2 229,65		937,99		4 561,27		2 185,55
-	0	0		0		0	0		0		0		0
	15 682,51	11 792,72		5 888,43		6 963,09	3 716,08		1 563,31		7 602,12		3 642,59
	7 841,25	5 896,36		2 944,21		3 481,54	1 858,04		781,65		3 801,06		1 821,29
	0	0		0		0	0		. 0		0		0
	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт		руб./кВт
воздушные линии на железобетон-	алюминиевым проводиным стале- алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	воздушные линии на железобетон- ных опорах изолированным стале- алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	Строительство кабельных линий	каосльные линии в траншеях мно- гожильные с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включи-	тельно с одним кабелем в траншее кабельные линии в траншеях мно-	ТОЖИЛЬНЫЕ с резиновой или пласт- массовой изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	ГОЖИЛЬНЫЕ С РЕЗИНОВОЙ ИЛИ ПЛАСТ- МАССОВОЙ ИЗОЛЯЦИЕЙ СЕЧЕНИЕМ ПРО- ВОДА ОТ 100 ДО 200 КВАДРАТНЫХ ММ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО С ОДНИМ КАЙСЛЕМ В	кабельные линии в траншеях мно-	массовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях мно-	массовой изоляцией сечением проводя от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	кабельные линии в траншеях мно-	сечением провода до 50 квадрат- ных мм включительно с одним кабелем в траншее
							0.4 кВ и		_ M M [1	* 5	ZEEL	X S	CC CC HE
	C.2.3.1.3.3.1	C.2.3.1.3.3.2	C3.i	C.3.1.2.1.1.1		C.3.1.2.1.2.1	C3.12.13.1		C.3.1.2.1.3.2		C.3.1.2.1.4.1		C.3.1.2.2.1.1

кабельные линии в траншеях мно-								
гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	2 752,83	5 505,66	0	3 303,39	6 606,79	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	2 908,92	5 817,85	0	3 490,71	6 981,42	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./кВт	0	2 322,88	4 645,77	0	2 787,46	5 574,93	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изолящией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	6 147,23	12 294,47	0	7 376,68	14 753,36	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	руб./кВт	0	1 938,66	3 877,32	0	3 489,28	95'826 9	
каоельные 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./кВт	0	6 002,77	12 005,54	0	7 203,32	14 406,64	
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./кВт	0	6 408,23	12 816,46	0	7 689,88	15 379,76	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изолящией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	0	4 757,35	9 514,70	0	5 708,82	11 417,64	

	кабептиле пити							
C.3.6.2.1.3.2	методом горизонтального наклон- ного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изо- ляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	ые н- о- до	0	3 168,46	6 336,92	0	3 802,15	7 604,30
	с двумя трубой в скважине кабельные пинии прочета							
C.3.6.2.1.4.1	методом горизонтальных промидываемые ного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	py6./kBr	0	2 345,99	4 691,98	0	2 815,19	5 630,38
C.3.6.2.2.2.1	методом горизонтального наклон- ного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	py6./kBT	0	4 978,01	9 956,03	0	5 973,62	11 947,24
C.3.6.2.2.3.1	каосльные 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./кВт	0	3 377,58	6 755,17	0	4 053,10	8 106,20
C.3.6.2.2.3.2	Карсльные 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./кВт	0	1 820,67	3 641,35	0	2 184,81	4 369,62
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./кВт	0	3 405,79	6 811,58	0	4 086,95	8 173,90
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 трубой в	руб./кВт	0	1 551,98	3 103,96	0	1 862,37	3 724,75

13	3					1		
KHCJK	каосльные линии в траншеях мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадрат- ных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	6 958,07	13 916,14	0	8 349,68	16 699,37
2 2 2 8 5	каосльные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	2 584,93	5 169,87	0	3 101,92	6 203,85
S S S S S	кабельные линии в траншеях мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	5 816,41	11 632,82	0	69,676 9	13 959,38
CBa CBa	гожильные глинии в траншеях мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	руб./кВт	0	2 239,92	4 479,85	0	2 687,91	5 375,82
ож ож вад	масельные линии в траншеях мно- гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	0	3 803,00	7 606,01	0	4 563,60	9 127,21
N A A A	кабельные линии в траншеях мно-гожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	руб./кВт	0	2 907,73	5 815,47	0	3 489,28	6 978,57
OE MA	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	0	7 775,16	15 550,32	0	9 330,19	18 660,39
TO, TO, MAD, MAD, BK	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в	руб./кВт	0	15 452,70	30 905,41	0	18 543,24	37 086,49

		1	7			-					
			13 141,47	2 715,75	8 689,14	2 789,60			4 890,85	7 7 000,47	4 521,14
			6 570,73	1 357,87	4 344,57	1 394,80			2 445,42	344.11	2 260,57
			0	0	0	0			0 0	0	0
			10 951,22	2 263,13	7 240,95	2 324,67		17 320 1	3 155,39	573,53	3 767,62
			5 475,61	1 131,56	3 620,47	1 162,33		2 037 85	1 577,69	286,76	1 883,81
	-		0	0	0	0		0	0	0	0
			руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
СКВажине			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	каосльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубой в скважине	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	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	Строительство пунктов секциони-	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	линейные разъединители номи- нальным током до 100 А включи- тельно	линейные разъединители номи- нальным током от 250 до 500 А включительно	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно
			_					1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ	1-20 кВ
			C.3.6.2.2.3.1	C.3.6.2.2.3.2	C.3.6.2.2.4.1	C.3.6.2.2.4.2	C4.i	C.4.1.4	C.4.2.1	C.4.2.3	C.4.6.4.1

CS.i		Строительство трансформаторных нодстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
C.5.1.1.1		однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	0	7 771,86	15 543,72	0	9 326,23	18 652,46
C.5.1.1.2		однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	0	10 016,89	20 033,78	0	12 020,27	24 040,54
C.5.1.2.1		однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 25 до 100 кВА включи- тельно столбового/мачтового типа	руб./кВт	0	3 975,35	7 950,71	0	4 770,42	9 540,85
C.5.1.2.2		однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 25 до 100 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	0	5 855,13	11 710,26	0	7 026,15	14 052,31
C.5.1.3.1	T T T T T T T T T T T T T T T T T T T	одно грансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно столбового/мачтового типа	руб./кВт	0	1 610,41	3 220,83	0	1 932,05	3 864,10
C.5.1.3.2		однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	0	2 769,50	5 539,01	0	3 323,40	6 646,81
C.5.1.4.2	O H T YT	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	0	2 081,10	4 162,20	0	2 497,32	4 994,64
C.S.1.5.2	ДО ДО НО НИ ОП	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА вклю- чительно шкафного или киосково- го типа	руб./кВт	0	1 528,40	3 056,80	0	1 834,08	3 668,16
C.5.1.5.3	до он ир	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА вклю- чительно блочного типа	руб./кВт	0	3 950,39	7 900,78	0	4 740,47	9 480,94
C.5.2.3.2	AB,	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	руб./кВт	0	5 918,66	11 837,32	0	7 102,39	14 204,78

									1	
	10 528,22	48 663,38	8 419,04	20 629,19	16 275,46	19 262,82	22 209,67	24 040,54	9 018,77	9 926,22
	5 264,11	24 331,69	4 209,52	10 314,59	8 137,73	9 631,41	11 104,83	12 020,27	4 509,38	4 963,11
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8 773,52	40 552,82	7 015,87	17 190,99	13 562,88	16 052,35	18 508,06	20 033,78	7 515,64	8 271,85
	4 386,76	20 276,41	3 507,93	8 595,49	6 781,44	8 026,17	9 254,03	10 016,89	3 757,82	4 135,92
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	py6./kBT	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
включительно шкафного или ки- оскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или кисоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 25 до 100 кВА включи- тельно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 25 до 100 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа
									10/0,4 кВ	
	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3	C.5.2.6.3	C.5.2.7.3	C.5.1.1.1	C.5.1.1.2	C.5.1.2.1	C.5.1.2.2

4 891,58	5 992,10	3 425,71	4 837,80	9 024,44	16 863,95	10 528,22	48 663,38	8 419,04	27 431 50
2 445,79	2 996,05	1 712,85	2 418,90	4 512,22	8 431,97	5 264,11	24 331,69	4 209,52	13 715.75
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 076,32	4 993,42	2 854,76	4 031,50	7 900,78	14 053,29	8 773,52	40 552,82	7 015,87	22 859,58
2 038,16	2 496,71	1 427,38	2 015,75	3 950,39	7 026,64	4 386,76	20 276,41	3 507,93	11 429,79
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно столбового/мачтового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 250 до 400 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА вклю- чительно шкафного или киосково- го типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА вклю- чительно блочного типа	двухтрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 100 до 250 кВА включи- тельно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или ки-оскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА
C.5.1.3.1	C.5.1.3.2	C.5.1.4.2	C.5.1.5.2	C.5.1.5.3	C.5.2.3.2	C.5.2.4.2	C.5.2.4.3	C.5.2.5.2	C.5.2.5.3

						-						
16 275,46	22 480,91	1 877,35		27 595.40	23 009 87	30 040 43	74,040,06					
8 137,73	11 240,45	938,67		13 797,70	11 504.93	15 020 21			2 503,42	2 406,77	825,40	1 733 96
0	0	0		0	0	0						
13 562,88	18 734,09	1 564,46		22 996,17	19 174,89	25 033,68						
6 781,44	9 367,04	782,23		11 498,08	9 587,44	12 516,84		2 086 19		2 005,64	687,84	1 444,97
0	0	0		0	0	0					- A	
руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт		руб./кВт		pyo./kbi	руб./кВт	руб./кВт
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	однотрансформаторные подстан- ции (за исключением РТП) мощ- ностью от 400 до 1000 кВА вклю- чительно шкафного или киосково- го типа	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	распределительные двухтранс- форматорные подстанции мощно- стью от 400 до 1000 кВА включи- тельно	распределительные двухтранс- форматорные подстанции мощно- стью от 1000 до 1250 кВА включи- тельно	распределительные двухтранс- форматорные подстанции мощно- стью от 1250 до 1600 кВА включи-	Обеспечение средствами коммер- ческого учета электрической энер- тии (мопиности)	средства Коммерческого учета электрической энергии (мощности)	средства коммерческого учета электрической энергии (мошности)	трехфазные прямого включения	55	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения
		(10/6)		6(10)/0,4 KB	6(10)/0,4 KB	6(10)/0,4 KB		0 4 vB			0,4 кВ и ниже	1-20 kB 3
C.5.2.6.3	C.5.2.7.3	C.5.1.5.2	C6.i	C.6.2.5	C.6.2.6	C.6.2.7	C8.i	C.8.1.1	C.8.2.1		C.8.2.2	C.8.2.3

Примечание:

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Ставки за единицу максимальной мощности С1(С1.1, С1.2.1 или С1.2.2), С8.1.1, С8.2.1, С8.2.2, С8.2.3 принимаются равными для временной и постоянной Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования.

схем электроснабжения.

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