



## ПРИКАЗ

от 13 декабря 2019 года

№ 27/2

г. Ижевск

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенных на территории Удмуртской Республики на 2020 год**

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

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 1 к приказу.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 2 к приказу.

3. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 3 к приказу.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в соответствии с приложением 4 к приказу.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в соответствии с приложением 5 к приказу.

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

7. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1, 2 и 4, 5 приказа, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года. Формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения стандартизированных тарифных ставок и формула для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 3 и 6 приказа, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

8. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2020 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

9. Определить расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2020 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года:  
приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Удмуртской Республики от 20 декабря 2018 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 2019 год».

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

Министр



Д.Н. Сурнин

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическому сетям для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения		
			Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)	
на период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года							
1	2	3	4	5	6	7	8
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по территориям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	9 982,83			11 979,39
1.1.	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3 810,46			4 572,55
1.2.	C1.2	Проверка сетевой организацией исполнением Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	6 172,37			7 406,84
	C2	Строительство воздушных линий					
2	C2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (более 1 кВт) по самонесущему изолированному проводу (СИП) в расчете на 1 км линий	руб./км	0	971 310,71	0,00	1 185 572,85
3	C2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СИП (от 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линий	руб./км	0	2 328 056,14	0,00	2 673 667,37
4	C2.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СИП (35 кВт) в расчете на 1 км линий	руб./км	0	4 685 748,17	0,00	5 622 897,80
	C3	Строительство кабельных линий					
5	C3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительстве кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (более 1 кВт) в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой (в трынке)	руб./км	0	2 022 196,88	0,00	2 426 636,23
6	C3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительстве кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (более 1 кВт) в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой (методом ГПБ)	руб./км	0	4 569 755,78	0,00	5 603 706,94
7	C3.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительстве кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (более 1 кВт) в расчете на 1 км линий - кабели с медной жилой	руб./км	0	6 844 046,64	0,00	8 212 855,97
8	C3.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СИП (от 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линий - (в трынке)	руб./км	0	3 190 251,41	1,00	4 068 301,69
9	C3.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СИП (от 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линий - методом ГПБ	руб./км	0	4 782 678,61	2,00	5 759 214,33
	C4	Строительство пунктов технического обслуживания					
10	C4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пульт-кабин	руб./шт	0	1 215 780,36	0,00	1 458 912,43
11	C4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительного пункта	руб./шт	0	13 927 153,48	0,00	16 712 586,58
12	C4.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство переключательных пунктов 6-10 кВ	руб./шт	2	2 462 069,96	0,00	2 954 483,95
	C5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
13	C5.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострановой трансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	6 361,06	0,00	7 873,27
14	C5.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	18 832,70	0,00	22 569,31
15	C5.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострановой трансформаторной подстанции гуденового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	4 193,80	0,00	5 032,56
16	C5.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострановой трансформаторной подстанции прикладного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	4 962,12	0,00	5 954,34
17	C5.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт	0	9 375,72	0,00	11 490,86
18	C5.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт	0	19 781,69	0,00	23 738,03
19	C5.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт	0	14 865,09	0,00	17 838,13
20	C5.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в металлической оболочке	руб./кВт	0	6 847,47	0,00	8 216,96
	C6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
21	C6.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	16 596,33	0,00	19 915,37
	C7	Строительство вентря питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)					
22	C7.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство вентря питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ (ПС)	руб./кВт	0	15 815,05	0,00	18 979,14

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологические присоединения к электрическим сетям для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Для сетей организаций, принадлежащих общему комплексу на территории		Для сетей организаций, принадлежащих упрощенную систему на территории	
			Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)
на период с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года						
1	2	3	4	5	6	7
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение электрических устройств потребителей коммунальной энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по нормативам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 113/17, с учетом пункта 3) (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение		9 982,83		11 979,39
1.1.	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение		3 810,46		4 572,55
1.2.	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение		6 172,37		7 406,84
<b>С2.1 Строительство воздушных линий</b>						
2	С2.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения III (линей 1 кВт) в расчете на 1 км линей	руб./км	0,00	1 681 370,24	0,00	2 017 934,29
3	С2.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения С11 (линей 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линей	руб./км	0,00	2 181 298,21	0,00	2 617 905,85
4	С2.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения С11 (25 кВт) в расчете на 1 км линей	руб./км	0,00	4 845 748,17	0,00	5 822 897,85
<b>С3.1 Строительство кабельных линий</b>						
5	С3.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения III (линей 1 кВт) в расчете на 1 км линей - кабель с алюминиевой жилой (в траншее)	руб./км	0,00	2 433 812,08	0,00	2 920 375,50
6	С3.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения III (линей 1 кВт) в расчете на 1 км линей - кабель с алюминиевой жилой (сечением 110)	руб./км	0,00	4 669 733,78	0,00	5 603 706,94
7	С3.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения III (линей 1 кВт) в расчете на 1 км линей - кабель с медной жилой	руб./км	0,00	6 844 046,64	0,00	8 212 855,97
8	С3.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения III (линей 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линей - (в траншее)	руб./км	0,00	2 096 255,15	0,00	2 595 506,18
9	С3.5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения С11 (линей 1 кВт до 20 кВт) в расчете на 1 км линей - (сечением 110)	руб./км	0,00	4 714 764,32	0,00	5 697 717,18
<b>С4.1 Строительство воздушных секционированных</b>						
10	С4.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционированных	руб./шт	0,00	1 308 005,22	0,00	1 929 606,26
11	С4.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0,00	13 927 155,48	0,00	16 712 586,58
12	С4.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство шкафов распределения 6-10 кВ	руб./шт	0,00	2 462 069,96	0,00	2 954 483,59
<b>С5.1 Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 15 кВ</b>						
13	С5.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	6 393,76	0,00	7 672,31
14	С5.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	14 832,70	0,00	17 599,24
15	С5.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции турбинного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 140,75	0,00	4 968,90
16	С5.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции турбинного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 964,72	0,00	5 954,54
17	С5.5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в карьерном блочном исполнении	руб./кВт	0,00	9 573,72	0,00	11 490,56
18	С5.6 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в карьерном блочном исполнении	руб./кВт	0,00	19 781,69	0,00	23 734,63
19	С5.7 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в карьерном блочном исполнении	руб./кВт	0,00	14 865,00	0,00	17 834,11
20	С5.8 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	6 847,47	0,00	8 216,96
<b>С6.1 Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 15 кВ</b>						
21	С6.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 15 кВ	руб./кВт	0,00	16 596,31	0,00	19 915,57
<b>С7.1 Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 15 кВ (НПС)</b>						
22	С7.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 15 кВ (НПС)	руб./кВт	0,00	15 813,92	0,00	18 979,14

Приложение 3  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 13 декабря 2019 года № 27/2

### ФОРМУЛА

**платы за технологическое присоединение к расположенным на территории  
Удмуртской Республики территориальным распределительным  
электрическим сетям сетевых организаций\* посредством применения  
стандартизированных тарифных ставок**

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

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

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (кроме подпункта "б") (далее – Методические указания) (руб. за одно присоединение);

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

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

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

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

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./шт.);

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

$C_{5,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением

распределительных трансформаторных подстанций, на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./кВт);

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

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./кВт);

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

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./кВт).

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

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

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

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание:

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

Приложение 4  
к приказу Министерства строительства,  
жильно-коммунального хозяйства и  
энергетики Удмуртской Республики  
от 15 декабря 2019 года № 27/2

Ставки  
за единицу максимальной мощности (руб/кВт) для определения платы за технологические присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения		
			Размер ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт на территории, с учетом ранее присоединенной мощности без НДС	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт на территории, с учетом ранее присоединенной мощности без НДС	Размер ставки за единицу максимальной мощности (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	C1	Ставка за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение)	руб/кВт	595,11	606,13		
1.1	C1.1	Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	192,80			
1.2	C1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб/кВт	312,31			
2	C2.1	Строительство воздушных линий					
	C2.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 (ниже 1 кВ) из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км линий	руб/кВт	0,00	9 821,34	0,00	11 785,61
3	C2.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км, линий	руб/кВт	0,00	8 568,41	0,00	10 283,09
	C3.1	Строительство кабельных линий					
4	C3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой (в траншее)	руб/кВт	0,00	9 307,29	0,00	11 168,75
5	C3.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий - кабели с алюминиевой жилой (методом ГНБ)	руб/кВт	0,00	9 328,34	0,00	11 194,01
6	C3.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий - (в траншее)	руб/кВт	0,00	5 828,70	0,00	6 994,44
7	C3.5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий - (методом ГНБ)	руб/кВт	0,00	6 339,83	0,00	7 607,80
8	C4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределителя	руб/кВт	0,00	4 887,55	0,00	5 865,06



№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения		
			Размер ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее использованной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее использованной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности для заявителей, присоединяющих устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее использованной мощности (ИДС не применяется)	Размер ставки за единицу максимальной мощности (ИДС не применяется)	
1	2	3	4	5	6	7	8
9	C4.2 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на распределительного пункта	руб./кВт	0,00	0,00	14 975,44	0,00	17 970,53
10	C4.3 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пункта переключения 6-10 кВ	руб./кВт		0,00	2 766,37	0,00	3 319,64
11	C5.1 Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт		0,00	6 561,06	0,00	7 873,27
12	C5.2 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт		0,00	18 832,70	0,00	22 590,24
13	C5.3 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство одностранформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт		0,00	4 193,80	0,00	5 032,56
14	C5.4 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство одностранформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт		0,00	4 963,12	0,00	5 954,54
15	C5.5 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт		0,00	9 573,72	0,00	11 490,86
16	C5.6 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт		0,00	19 781,69	0,00	23 738,03
17	C5.7 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт		0,00	14 865,00	0,00	17 838,11
18	C5.8 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в металлической оболочке	руб./кВт		0,00	6 847,47	0,00	8 216,96
19	C6.1 Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт		0,00	16 596,31	0,00	19 915,57
20	C7.1 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ (ПС)	руб./кВт		0,00	15 815,95	0,00	18 979,14

Приложение 5

к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства и  
энергетики Удмуртской Республики  
от 13 декабря 2019 года № 27/2

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб/кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориальным городским населенным пунктам

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему		
			Размер ставки за единицу максимальной мощности устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (БПС не облагаются)	Размер ставки за единицу максимальной мощности (БПС не облагаются)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по эсрприватным, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение)	руб/кВт	505,11	606,13			
1.1	Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	192,80	231,36			
1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб/кВт	312,31	374,77			
2	Строительство воздушных линий						
C2.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) из самонесущего изолированного провода (СИП) в расчете на 1 км линий	руб/кВт	0,00	9 798,91	0,00	11 758,69	
C2.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий	руб/кВт	0,00	6 518,45	0,00	7 822,14	
C3.1	Строительство кабельных линий						
C3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий - кабель с алюминиевой жилой (в траншее)	руб/кВт	0,00	6 790,72	0,00	8 148,86	
C3.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий - кабель с алюминиевой жилой (методом ГНБ)	руб/кВт	0,00	9 328,34	0,00	11 194,01	
C3.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий - (в траншее)	руб/кВт	0,00	4 355,14	0,00	5 226,17	
C3.5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ) в расчете на 1 км линий - (методом ГНБ)	руб/кВт	0,00	6 339,83	0,00	7 607,80	
C4.1	Строительство пунктов секционирования						
C4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство резервуаров	руб/кВт	0,00	4 887,55	0,00	5 865,06	
C4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительного пункта	руб/кВт	0,00	14 975,44	0,00	17 970,53	
C4.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пункта переключения 6-10 кВ	руб/кВт	0,00	2 766,37	0,00	3 319,64	
C5.1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему		Для сетевых организаций, применяющих общую систему		Размер ставки за единицу максимальной мощности (НДС не облагается)
			Размер ставки за единицу максимальной мощности не более 150 кВт (включительно, с учетом ранее заключенных договоров ППС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности не более 150 кВт (включительно, с учетом ранее заключенных договоров ППС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)	
1	2	4	5	6	7	8	
11	CS.1 Ставка за единицу максимальной мощности на строительство однотрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	6 393,76	0,00	7 672,51	
12	CS.2 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	18 832,70	0,00	22 599,24	
13	CS.3 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 140,75	0,00	4 968,90	
14	CS.4 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 962,12	0,00	5 954,54	
15	CS.5 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	9 575,72	0,00	11 490,86	
16	CS.6 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	19 781,69	0,00	23 738,03	
17	CS.7 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в кирпичном, блочном исполнении	руб./кВт	0,00	14 865,09	0,00	17 838,11	
18	CS.8 Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	6 847,47	0,00	8 216,96	
19	С6.1 Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0,00	16 596,31	0,00	19 915,57	
20	С7.1 Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ (ПС)	руб./кВт	0,00	15 815,95	0,00	18 979,14	

Приложение 6  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 13 декабря 2019 года № 27/2

### ФОРМУЛА

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

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

$C_{2.i}$ ,  $C_{3.i}$ ,  $C_{4.i}$ ,  $C_{5.i}$ ,  $C_{6.i}$ ,  $C_{7.i}$  – ставка за единицу максимальной мощности  
(руб./кВт) согласно приложения 4 или 5 приказа (руб./кВт). Для каждого  
конкретного Заявителя на уровне напряжения в точке подключения до 35 кВ  
применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют  
способу технологического присоединения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает  
вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое  
присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер  
платы за технологическое присоединение определяется по формуле 1 с учетом  
определения ставки C по формуле:

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

где:

$C_{2.i}^1$ ,  $C_{3.i}^1$ ,  $C_{4.i}^1$ ,  $C_{5.i}^1$ ,  $C_{6.i}^1$ ,  $C_{7.i}^1$  – ставка за единицу максимальной мощности  
(руб./кВт) согласно приложению 4 или 5 приказа (руб./кВт) (расходы на  
строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих

объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения; применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения;

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

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание:

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

Приложение 7  
к приказу Министерства строительства,  
жилищно-коммунального хозяйства  
и энергетики Удмуртской Республики  
от 13 декабря 2019 года № 27/2

№ п/п	Наименование организации	Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2020 год, тыс.руб.	Расходы сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2020 год, тыс.руб. (без НДС)
1.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети» (МУП «ВГЭС»)	0	0
3.	Открытое акционерное общество «Элеконд» (ОАО «Элеконд»)	0	0
4.	Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)	0	0
5.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0
6.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0	0
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть» (ООО «Удмуртэнергонефть»)	0	0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	10 484,00 (без учета НДС)	8,02
9.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	95 375,67 (без учета НДС)	57,29

10.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
11.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Горьковская дирекция по энергообеспечению)	0	0
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (филиал Трансэнерго структурное подразделение Свердловская дирекция по энергообеспечению)	0	0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)	0	0
14.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0	0
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	2 402,312 (с учетом НДС)	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш» (ООО «Глазовский завод «Химмаш»)	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0	0
18.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
19.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
20.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0	0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0	0
23.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные технологии»)	0	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания» (ООО «ПСК»)	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	0	0
29.	Акционерное общество «Объединенные региональные электрические сети Прикамья» (АО «ОРЭС-Прикамья»)	191,138 (без учета НДС)	0
30.	Индивидуальный предприниматель Зашихина Лилия Ильинична (ИП Зашихина Л.И.)	0	0

31.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик» (ООО «Энергологистик»)	0	0
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «Контакт» (ООО «Сервисный центр «Контакт»)	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал -Дизайн-Энерго» (ООО «Урал -Дизайн-Энерго»)	0	0
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	0	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью "Современные технологии теплоизоляции" (ООО "СТТ")	0	0
37.	Общество с ограниченной ответственностью "Технология" (ООО "Технология")	0	0
38.	Общество с ограниченной ответственностью "СНТ Энерго" (ООО "СНТЭ")	0	0
39.	ООО "Сетевая компания"	0	0
40.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Главное военно-строительное управление №8"(филиал «Жилищно-коммунальное управление № 826»)	0	0