



ПРИКАЗ

от 28 декабря 2016 года

№ 27/5

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, расположенным на территории Удмуртской Республики на 2017 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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением о Министерстве энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики, утвержденным постановлением Правительства Удмуртской Республики от 24 ноября 2014 года № 466, Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики **приказывает:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 1 к приказу.

2. Установить формулу для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики, в соответствии с приложением 2 к приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям 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 3 к приказу.

4. 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 4 к приказу.

5. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), установленные в пунктах 1 и 3 приказа, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 2 и 4 приказа, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

6. 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 2017 год в соответствии с приложением 5 к приказу.

7. 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 2017 год в соответствии с приложением 5 к приказу.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2017 года:

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 07 августа 2015 года № 15/5 «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Транснефтьэлектросетьсервис»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/10 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Удмуртэнерго»);

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/12 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Удмуртэнерго-нефть»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/14 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Завьялово Энерго»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/16 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО

«Электрические сети Удмуртии»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/18 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Ижевские электрические сети»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 ноября 2015 года № 22/20 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ВГЭС»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 ноября 2015 года № 23/18 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») на территории Удмуртской Республики»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 декабря 2015 года № 23/20 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на территории Удмуртской Республики»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 декабря 2015 года № 23/22 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НРСП» на территории Удмуртской Республики»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 декабря 2015 года № 23/24 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Ижмашэнергосервис»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 декабря 2015 года № 23/26 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоДивизион»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 18 декабря 2015 года № 24/25 «О внесении изменений в некоторые приказы Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 21 декабря 2015 года № 25/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Удмуртской Республики электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 28 декабря 2015 года № 27/7 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ (ИНН 1830003056) на 2016 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 11 марта 2016 года № 3/3 «О внесении изменений в некоторые приказы Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 25 марта 2016 года № 4/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» на 2016 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 27 мая 2016 года № 8/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КС-Прикамье» на 2016 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 30 июня 2016 года № 11/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПСК» на 2016 год»;

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 12 июля 2016 года № 12/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» на 2016 год».

9. Опубликовать приказ на официальном сайте Главы Удмуртской Республики и Правительства Удмуртской Республики (www.udmurt.ru).

**Министр энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики**



И.В. Маринин

Приложение 1
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики
от 28 декабря 2016 года № 27/5

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики*

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. изм.	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)
				с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года		с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	С 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 ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	руб./кВт		306,89			362,13	
1.1.	С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт		119,54			141,06	

1.2.	С1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	83,82			98,91		
1.3.	С1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	0,08			0,09		
1.4.	С1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	руб./кВт	103,45			122,07		
2.	С2.1	Стандартизированная тарифная ставка 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./км	124929,24	0	249858,48	147416,50	0	294833,01
3.	С2.2	Стандартизированная тарифная ставка 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./км	145404,63	0	290809,26	171577,46	0	343154,93
4.	С3.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий, кабели с алюминиевой жилой	руб./км	227279,40	0	454558,80	268189,69	0	536379,38
5.	С3.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) в расчете на 1 км линий, кабели с медной жилой	руб./км	707500,13	0	1415000,26	834850,15	0	1669700,31
6.	С3.3	Стандартизированная тарифная ставка 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	руб./км	234623,77	0	469247,54	276856,05	0	553712,10

7.	С4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пункта секционирования (реклоузер)	руб./кВт	392,08	0	784,16	462,65	0	925,31
8.	С4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительного пункта (РП 0,4-6,10 кВ)	руб./кВт	399,33	0	798,66	471,21	0	942,42
9.	С4.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	283,92	0	567,84	335,03	0	670,05
10.	С4.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	814,61	0	1629,22	961,24	0	1922,48
11.	С4.5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	213,31	0	426,62	251,71	0	503,41
12.	С4.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	369,09	0	738,18	435,53	0	871,05
13.	С4.7	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	501,15	0	1002,30	591,36	0	1182,71
14.	С4.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) в кирпичном исполнении	руб./кВт	1196,24	0	2392,48	1411,56	0	2823,13

15.	C _{4.9}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА в кирпичном исполнении	руб./кВт	388,90	0	777,80	458,90	0	917,80
16.	C _{4.10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	780,29	0	1560,58	920,74	0	1841,48
17.	C _{4.11}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	304,15	0	608,30	358,90	0	717,79

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

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C_{2.1-2.2}, C_{3.1-3.3}, C_{4.1-4.11}) установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

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

Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется регулирующим органом согласно пункту 23 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1.

Приложение 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 28 декабря 2016 года № 27/5

**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 следующей формуле:

$$\text{Плата} = C_1 \times N + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{\text{вл}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{\text{кл}}) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}} + \sum_i (C_{4,i} \times N) \times K_{\text{изм}}^{\text{ст}}, \text{ (руб.)}$$

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 ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)) (далее – Методические указания) (руб./кВт);

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

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

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

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

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

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций и (или) пунктов секционирования на i -м уровне напряжения согласно приложению 1 к приказу (руб./кВт);

В случае если, в соответствии с пунктом 30 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.

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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 3
к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 28 декабря 2016 года № 27/5

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Удмуртской Республики*, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения			Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения		
			Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)		Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без НДС)	Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для заявителей, присоединяющих Устройства максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)		Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (НДС не облагается)
			с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года		с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	119,54			141,06		
2.	C ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	—	—	—	—	—	—
3.	C ₃	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
3.1.	C _{3.1}	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ) из самонесущего изолированного провода (СИП)	4460,42	0	8920,84	5263,30	0	10526,60
3.2.	C _{3.2}	строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)	2215,22	0	4430,44	2613,96	0	5227,91

3.3.	С _{3.3}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ)	3856,98	0	7713,96	4551,24	0	9102,47
3.4.	С _{3.4}	строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН2 (от 1 кВ до 20 кВ)	2212,22	0	4424,43	2610,42	0	5220,83
3.5.	С _{3.5}	строительство пункта секционирования (реклоузер)	2795,34	0	5590,67	3298,50	0	6596,99
3.6.	С _{3.6}	строительство распределительного пункта (РП 0,4кВ, 6кВ, 10 кВ)	2847,03	0	5694,05	3359,49	0	6718,98
3.7.	С _{3.7}	строительство однострансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	2024,21	0	4048,42	2388,57	0	4777,14
3.8.	С _{3.8}	строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	5807,76	0	11615,52	6853,16	0	13706,31
3.9.	С _{3.9}	строительство однострансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	1520,80	0	3041,59	1794,54	0	3589,08
3.10.	С _{3.10}	строительство однострансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	2631,43	0	5262,85	3105,08	0	6210,16
3.11.	С _{3.11}	строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) в металлической оболочке	3572,95	0	7145,90	4216,08	0	8432,16
3.12.	С _{3.12}	строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) в кирпичном исполнении	8528,60	0	17057,19	10063,74	0	20127,48
3.13.	С _{3.13}	строительство двухтрансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА в кирпичном исполнении	2772,67	0	5545,33	3271,75	0	6543,49
3.14.	С _{3.14}	строительство двухтрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА в кирпичном исполнении	5563,08	0	11126,16	6564,44	0	13128,87
3.15.	С _{3.15}	строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА в металлической оболочке	2168,44	0	4336,87	2558,76	0	5117,51

4.	C ₄	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	83,82	98,91
5.	C ₅	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,08	0,09
6.	C ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	103,45	122,07

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) установлены в ценах периода регулирования.

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

Приложение 4
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 28 декабря 2016 года № 27/5

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 формуле:

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

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:

$$C = C_1 + C_3 + C_4 + C_5 + C_6 \quad (2.1)$$

где:

C₁ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 1 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C₃ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 настоящего 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. Данная ставка рассчитывается по формуле:

$$C_3 = C_{3.1} + C_{3.2} + C_{3.3} + C_{3.4} + C_{3.5} + C_{3.6} + C_{3.7} + C_{3.8} + C_{3.9} + C_{3.10} + C_{3.11} + C_{3.12} + C_{3.13} + C_{3.14} + C_{3.15} \quad (2.2)$$

где:

C_{3.1-3.15} – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пунктам 3.1- 3.15 приложения 3 приказа (руб./кВт) в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

C₄ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 4 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C₅ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 5 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C₆ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 6 приложения 3 приказа (руб./кВт).

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:

$$C = C_1 + C_3^1 + C_3^2 + C_4 + C_5 + C_6 \quad (3)$$

где:

C_1 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 1 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C_3^1 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 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, данная ставка рассчитывается по формуле 2.2);

C_3^2 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 3 приложения 3 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, данная ставка рассчитывается по формуле 2.2);

C_4 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 4 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C_5 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 5 приложения 3 приказа (руб./кВт);

C_6 – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно пункту 6 приложения 3 приказа (руб./кВт).

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 5
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 28 декабря 2016 года № 27/5

№ 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 2017 год, тыс.руб. (без НДС)	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 2017 год, тыс.руб. (без НДС)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	0	44,69
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть»	0	0
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии»	977,51	27,40
4.	Акционерное общество «Ижевские электрические сети»	0	235,93
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0	0
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети»	0	0
7.	Закрытое акционерное общество «Электросеть»	0	0
8.	Акционерное общество «Воткинский завод»	0	0
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго»	0	0
10.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Уральский»)	0	0
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион»	0	0

12.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья»	0	0
13.	Открытое акционерное общество «Ижевский завод пластмасс»	0	0
14.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения»	0	0
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис»	0	0
16.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное управление специального строительства по территории Урала при Федеральном агентстве специального строительства»	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест»	0	0
18.	Акционерное общество «Элеконд»	0	0
19.	Открытое акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения»	0	0
20.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол»	0	0
21.	Открытое акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод»	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш»	0	0
23.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс»	0	0
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания»	0	0
25.	Открытое акционерное общество «Камский завод железобетонных изделий»	0	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Завод радиотехнологического оснащения»	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе»	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Сервис»	0	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	0	0
30.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства (ИНН 1830003056)	0	0
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Контакт»	0	0
32.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть»	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания»	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»	0	0
35.	Акционерное общество «Коммунальные Системы-Прикамье»	0	0
36.	Индивидуальный предприниматель Зашихина Лилия Ильинична	0	0
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергологистик»	0	0