



ПРИКАЗ

от 19 декабря 2017 года

№ 24/2

г. Ижевск

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории Удмуртской Республики, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

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 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 плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории Удмуртской Республики, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении

объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, согласно приложению 1 к приказу.

2. Плата, установленная в пункте 1 приказа, действует с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

3. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2018 год, согласно приложению 2 к приказу.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года:

приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 28 декабря 2016 года № 27/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории Удмуртской Республики, для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)».

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

**Исполняющий обязанности министр энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики**

А.А. Бобырь

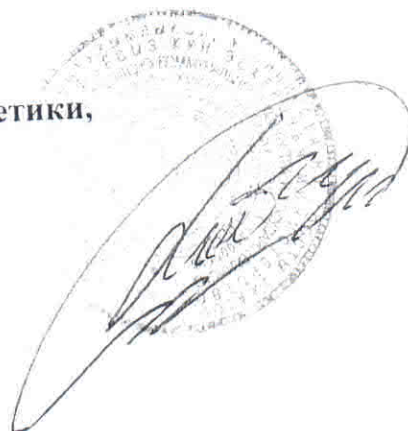
ПАС. СЕКТОРА РАСКРЫТИЯ
ИНФОРМАЦИИ МИНИСТЕРСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ УР
Е. Е. ПОПОВА

территории Удмуртской Республики, на 2017 год»;


приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 24 января 2017 года № 1/2 «О внесении изменений в некоторые приказы министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов удмуртской республики».

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

Исполняющий обязанности министра энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования тарифов
Удмуртской Республики



А.А. Бобырь

КОПИЯ ВЕРНА
НАЧ. СЕКТОРА РАСКРЫТИЯ
ИНФОРМАЦИИ МИНИСТЕРСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ УР
Е.Е. ПОПОВА 



ПРИКАЗ

от 19 декабря 2017 года

№ 24/1

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 2018 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 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 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 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 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 2018 год в соответствии с приложением 7 к приказу.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года:

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

Приложение 1
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/2

**Плата за технологическое присоединение к территориальным
распределительным сетям сетевых организаций, расположенным на территории
Удмуртской Республики, для заявителей, подающих заявку в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно
(с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств)***

№ пункта	Группы заявителей	Плата за технологическое присоединение**, руб. за 1 присоединение	Плата за технологическое присоединение***, руб. за 1 присоединение
1.	Заявители - лица, подавшие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:		
1.1	Население.	550,00	550,00
1.2	Юридические лица или индивидуальные предприниматели.	466,10	550,00
2.	Заявители - садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций. n – количество членов объединения.	550,00 x n	550,00 x n

3	<p>Заявители - граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.</p> <p>m – количество граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи).</p>	550,00 x m	550.00 x m
4.	<p>Заявители - религиозные организации при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.</p>	466,10	550,00

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

** плата установлена без НДС, кроме пунктов 1.1, 2 и 3, и применяется при подключении к территориальным распределительным электрическим сетям сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения.

*** плата НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения, применяется при подключении к территориальным распределительным электрическим сетям сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения.

В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила), с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приложение 2
к приказу Министерства энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства и
государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 27/4

Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к территориальным распределительным сетям, расположенным на территории Удмуртской Республики, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	тыс.руб.
1.	Акционерное общество «Ижевские электрические сети» (АО «ИЭС»)	24 626,98 (без учета НДС)
2.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети» (МУП «ВГЭС»)	3 423,32 (без учета НДС)
4.	Акционерное общество «Элеконд» (ОАО «Элеконд»)	0
5.	Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)	0
6.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0
7.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть» (ООО «Удмуртэнергонефть»)	84,57 (без учета НДС)
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	23 171,65 (без учета НДС)
10.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	219 190,37 (без учета НДС)
11.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	84,94 (без учета НДС)
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая Компания «Строим Вместе» (ООО «ЭК «СВ»)	0
14.	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский технологический институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)	0

15.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №8»(филиал «Управление промышленных предприятий № 821»)	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	11 242,33 (НДС не облагается в связи с применением упрощенной системы налогообложения)
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш» (ООО «Глазовский завод «Химмаш»)	0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0
19.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0
20.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	0
23.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0
24.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные Технологии»)	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания» (ООО «ПСК»)	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	0
30.	Акционерное общество «Коммунальные Системы-Прикамье» (АО «КС-Прикамье»)	1 819,99 (без учета НДС)
31.	Индивидуальный предприниматель Зашихина Лилия Ильинична (ИП Зашихина Л.И.)	0
32.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОЛОГИСТИК» (ООО «ЭНЕРГОЛОГИСТИК»)	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «КОНТАКТ» (ООО «Сервисный центр «КОНТАКТ»)	62,62 (без учета НДС)
35.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал - Дизайн-Энерго» (ООО «Урал - Дизайн-Энерго»)	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	0

Приложение 1

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 19 декабря 2017 года № 24/1

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*

№ 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)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	CI	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов сетевых хозяйств, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	8033,12			9479,08

1.1.	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3286,06	3877,55
1.2.	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	4747,06	5601,53
2	C2.i	Строительство воздушных линий 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	0	1 086 016,76
3	C2.2	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	0	1 620 118,99
4	C3.i	Строительство кабельных линий 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	0	2 384 426,60
5	C3.2	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	0	7 758 806,45
6	C3.3	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	0	2 887 967,15
7	C4.i	Строительство пунктов секционирования Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0	1 700 601,84
8	C4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0	14 466 919,49

	C5.i	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
9	C5.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	4 564,75	0,00	5 386,40
10	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	15 850,31	0,00	18 703,37
11	C5.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	3 297,36	0,00	3 890,89
12	C5.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	5 570,67	0,00	6 573,39
13	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	8 637,96	0,00	10 192,79
14	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 исполнении	руб./кВт	0	19 043,59	0,00	22 471,44

15	C5.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции туинкового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	6 351,54	0,00	7 494,81
16	C5.8	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	0	12 711,40	0,00	14 999,45
17	C5.9	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	4 967,47	0,00	5 861,62
	C6.i	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
18	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	16 919,85	0,00	19 965,42

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

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$,) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

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

Приложение 2

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 19 декабря 2017 года № 24/1

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*

№ п/п	3	4	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения				Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения	
			Единица измерения	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 присоединяющих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	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)
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	CI	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	8033,12			9479,08	

1.1.	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	3286,06	3877,55
1.2.	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	4747,06	5601,53
	C2.i	Строительство воздушных линий			
2	C2.1	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	0,00	1 835 789,68
3	C2.2	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	0,00	2 060 412,32
	C3.i	Строительство кабельных линий			
4	C3.1	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	0,00	2 528 324,98
5	C3.2	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	0,00	7 758 806,45
6	C3.3	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	0,00	3 375 610,61
	C4.i	Строительство пунктов секционирования			
7	C4.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./шт	0,00	1 700 601,84
8	C4.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП	руб./шт	0,00	14 466 919,49

	C5.i	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
9	C5.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	5 741,92	0,00	6 775,47	
10	C5.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	15 850,31	0,00	18 703,37	
11	C5.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции типу с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	3 268,33	0,00	3 856,63	
12	C5.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однотрансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	5 570,67	0,00	6 573,39	
13	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	0,00	8 539,82	0,00	10 076,99	
14	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 исполнении	руб./кВт	0,00	19 043,59	0,00	22 471,44	
15	C5.7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции типу с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	6 351,54	0,00	7 494,81	

16	C5.8	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	0,00	12 711,40	0,00	14 999,45
17	C5.9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	4 967,47	0,00	5 861,62
	C6.i	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
18	C6.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0,00	16 919,85	0,00	19 965,42

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

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$, ...) принимаются равными для временной и постоянной схем электроснабжения.

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

**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:

$$\text{Плата} = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_i^{\text{в.л}}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{\text{к.л}}) + C_{4,1} \times n^{\text{сек}} + C_{4,2} \times n^{\text{РП}} + \sum_j (C_{5,j} \times N^{\text{ТП}}) + C_{6,1} \times N^{\text{ТП}}, \text{ (руб.)}$$

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, 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{\text{в.л}}$ – 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, 2 к приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

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

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

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

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

$C_{5,j}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, соответствующая количеству трансформаторов, диапазону номинальной мощности трансформатора и материалу корпуса трансформаторной подстанции, согласно приложению 1, 2 к приказу (руб./кВт);

j – индекс стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных в

зависимости от количества трансформаторов, диапазона номинальной мощности трансформатора и материала корпуса трансформаторной подстанции согласно приложению 1, 2 к приказу;

N^{TP} - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, в случае необходимости строительства трансформаторных подстанций и (или) распределительных трансформаторных подстанций согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (кВт);

$C_{6.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций согласно приложению 1 или 2 к приказу (руб./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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 19 декабря 2017 года № 24/1

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

максимальной мощностью не более 150 кВт								
№ п/п	3	4	Единица измерения	Для сетевых организаций, применяющих общую систему налогообложения		Для сетевых организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения		
				Размер стандартизированной ставки для заявителей, присоединяющихся к устройству максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющихся к устройству максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается) €	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)	
1	2	3	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	4	на период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года			8
1	С1.1		Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных	руб./кВт	145,51	171,70		

	территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями				
2	C1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	210,20	248,04
	C2.i	Строительство воздушных линий			
3	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)	руб./кВт	0,00	0,00
4	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)	руб./кВт	0,00	0,00
	C3.i	Строительство кабельных линий			
5	C3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ)	руб./кВт	0,00	0,00
6	C3.3	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)	руб./кВт	0,00	0,00
	C4.i	Строительство пунктов секционирования			
7	C4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./кВт	0,00	0,00
8	C4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на распределительного пункта	руб./кВт	0,00	0,00

	C5.i	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
9	C5.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	4 564,75	0,00	5 386,40
10	C5.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0,00	15 850,31	0,00	18 703,37
11	C5.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	3 297,36	0,00	3 890,89
12	C5.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0,00	5 570,67	0,00	6 573,39
13	C5.5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	8 637,96	0,00	10 192,79
14	C5.6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА и не более 630 кВА (включительно) - в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	19 043,59	0,00	22 471,44

15	C5.7	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	6 351,54	0,00	7 494,81
16	C5.8	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0,00	12 711,40	0,00	14 999,45
17	C5.9	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанций с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	0,00	4 967,47	0,00	5 861,62
	C6.i	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
18	C6.1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0,00	16 919,85	0,00	19 965,42

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 5

к приказу Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и государственного регулирования тарифов Удмуртской Республики от 19 декабря 2017 года № 24/1

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

№ 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 стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющихся к устройству максимальной мощности не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, присоединяющихся к устройству максимальной мощности не более 150 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной мощности (НДС не облагается)	Размер стандартизированной тарифной ставки (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	C1.1	Ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом	руб./кВт	145,51			171,70

	оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями				
2	C1.2	Ставка за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	210,20	248,04
	C2.i	Строительство воздушных линий			
3	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)	руб./кВт	0	9 060,88
				0,00	10 691,84
4	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)	руб./кВт	0	4 646,54
				0,00	5 482,92
	C3.i	Строительство кабельных линий			
5	C3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН (ниже 1 кВ)	руб./кВт	0	7 924,49
				0,00	9 350,90
6	C3.3	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)	руб./кВт	0	4 635,62
				0,00	5 470,03
	C4.i	Строительство пунктов секционирования			
7	C4.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузера	руб./кВт	0	4 117,68
				0	4 858,86
8	C4.2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на распределительного пункта	руб./кВт	0	6 173,94
				0	7 285,25

	C5.i	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
9	C5.1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции с номинальной мощностью трансформатора не более 160 кВА	руб./кВт	0	5 741,92	0	6 775,47
10	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	15 850,31	0	18 703,37
11	C5.3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	3 268,33	0	3 856,63
12	C5.4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 160 кВА	руб./кВт	0	5 570,67	0	6 573,39
13	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	8 539,82	0	10 076,99
14	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 исполнении	руб./кВт	0	19 043,59	0	22 471,44

15	C5.7	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство двухтрансформаторной подстанций тупикового типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	6 351,54	0	7 494,81
16	C5.8	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство двухтрансформаторной подстанций проходного типа с номинальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в кирпичном исполнении	руб./кВт	0	12 711,40	0	14 999,45
17	C5.9	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство двухтрансформаторной подстанций с максимальной мощностью трансформатора более 630 кВА -в металлической оболочке	руб./кВт	0	4 967,47	0	5 861,62
	C6.i	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
18	C6.1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	16 919,85	0	19 965,42

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.

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:

$$C = C_{1.1} + C_{1.2} + \sum_i C_{2,i} + \sum_i C_{3,i} + \sum_i C_{4,i} + \sum_i C_{5,i} + \sum_i C_{6,i} \quad (2)$$

где:

$C_{1.1}$, $C_{1.2}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (руб./кВт);

$C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{6,i}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (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:

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

где:

$C_{2,i}^1$, $C_{3,i}^1$, $C_{4,i}^1$, $C_{5,i}^1$, $C_{6,i}^1$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (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;

$C_{2,i}^2$, $C_{3,i}^2$, $C_{4,i}^2$, $C_{5,i}^2$, $C_{6,i}^2$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложениями 4, 5 к приказу (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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 энергетики,
жилищно-коммунального хозяйства
и государственного регулирования
тарифов Удмуртской Республики
от 19 декабря 2017 года № 24/1

№ 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 2018 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 2018 год, тыс. руб. (без НДС)
1.	Акционерное общество «Ижевские электрические сети» (АО «ИЭС»)	1 100,00	212,68
2.	Акционерное общество «Ижевский завод пластмасс» (АО «ИЗП»)	0	0
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Воткинские городские электрические сети» (МУП «ВГЭС»)	812,67	1,62
4.	Акционерное общество «Элеконд» (ОАО «Элеконд»)	0	0
5.	Публичное акционерное общество «Ижевский завод нефтяного машиностроения» (ПАО «Ижнефтемаш»)	0	0
6.	Акционерное общество «Воткинский завод» (АО «Воткинский завод»)	0	0
7.	Акционерное общество «Ижевский электромеханический завод «Купол» (АО «ИЭМЗ «Купол»)	0	0
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Удмуртэнергонефть» (ООО «Удмуртэнергонефть»)	0	0
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрический сети Удмуртии» (ООО «Электрические сети Удмуртии»)	977,51	22,27

10.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (Филиал «Удмуртэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	34 874,27	121,23
11.	Акционерное общество «Сарапульский электрогенераторный завод» (АО «СЭГЗ»)	0	0
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)	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.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное военно-строительное управление №8»(филиал «Управление промышленных предприятий № 821»)	0	0
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Завьялово Энерго» (ООО «Завьялово Энерго»)	0	0
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Глазовский завод «Химмаш» (ООО «Глазовский завод «Химмаш»)	0	0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижевский подшипниковый завод - Инвест» (ООО «ИПЗ-ИНВЕСТ»)	0	0
19.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») (филиал «Уральский»)	0	0
20.	Акционерное общество «Ижевский завод металлургии и машиностроения» (АО «Ижметмаш»)	0	0
21.	Общество с ограниченной ответственностью «ИжевскЭнергоСервис» (ООО «ИжевскЭнергоСервис»)	0	0
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новая региональная сеть Прикамья» (ООО «НРСП»)	0	0
23.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоДивизион» (ООО «ЭнергоДивизион»)	0	0
24.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	0	0
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии» (ООО «Коммунальные Технологии»)	0	0
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Районная теплоснабжающая компания» (ООО «РТК»)	0	0
27.	Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭлектроСеть» (ООО «ТЭС»)	0	0
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Первая Строительная Компания» (ООО «ПСК»)	0	0
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть» (ООО «Горэлектросеть»)	0	0
30.	Акционерное общество «Коммунальные Системы-Прикамье» (АО «КС-Прикамье»)	0	0
31.	Индивидуальный предприниматель Зашихина Лилия Ильинична (ИП Зашихина Л.И.)	0	0

32.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОЛОГИСТИК» (ООО «ЭНЕРГОЛОГИСТИК»)	0	0
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (ООО «Энергия»)	0	0
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр «КОНТАКТ» (ООО «Сервисный центр «КОНТАКТ»)	0	0
35.	Общество с ограниченной ответственностью ООО «Урал -Дизайн-Энерго» (ООО «Урал -Дизайн-Энерго»)	0	0
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (ООО «Электросеть»)	0	0