



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.11.2018

№ 44/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-з/1, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 15.11.2018 № 44 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области стандартизированные тарифные ставки в том числе для временных категорий заявителей, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1 и 2.

2. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 3.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению № 4.

4. Утвердить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 5.

5. Поручить всем территориальным сетевым организациям Владимирской области представлять в департамент цен и тарифов администрации области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

6. Настоящее постановление действует с 01.01.2019 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Директор
департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области

М.С.Новоселова



Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 15.11.2018 № 44/3

Единые стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям заявителей (С1), руб., без НДС (в ценах 2019 г.)

п/п	Диапазон присоединяемой мощности	руб. за одно присоединение
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 542,65
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 678,35
Итого		21 221,00

При расчете платы за технологическое присоединение для определения диапазона мощности в расчет
принимается вновь присоединяемая мощность (без учета ранее присоединенной мощности).

Единые стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям заявителей (С1) для временных категорий заявителей, руб., без НДС
(в ценах 2019 г.)

п/п	Диапазон присоединяемой мощности	руб. за одно присоединение
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 542,65
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 678,35
Итого		21 221,00

При расчете платы за технологическое присоединение для определения диапазона мощности в расчет
принимается вновь присоединяемая мощность (без учета ранее присоединенной мощности).



Приложение № 2
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 15.11.2018 № 44/3

Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за
технологическое присоединение устройств к электрическим сетям
(С2, С3, С4, С5), без НДС (в ценах 2019 г.)

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ	Уровень напряжения 35-110 кВ
1	2	3	4	5
2	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
2.1.	Прокладка воздушных линий с установкой опор, руб./км			
2.1.1	сечение жилы до 16 мм ²	561 458	-	-
2.1.2	сечение жилы до 25 мм ²	680 690	-	-
2.1.3	сечение жилы до 35 мм ²	930 714	1 422 158	-
2.1.4	сечение жилы до 50 мм ²	1 184 804	1 583 985	-
2.1.5	сечение жилы до 70 мм ²	1 025 791	1 510 508	4 983 144
2.1.6	сечение жилы до 95 мм ²	1 230 668	-	-
2.1.7	сечение жилы до 120 мм ²	1 263 691	-	-
2.2.	Прокладка воздушных линий по существующим опорам, руб./км			
2.2.1	сечение жилы до 16 мм ²	583 509	-	-
2.2.2	сечение жилы до 25 мм ²	400 278	-	-
2.2.3	сечение жилы до 35 мм ²	381 701	-	-
2.2.4	сечение жилы до 50 мм ²	606 480	-	-
3	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
3.1.	Прокладка одной КЛ в траншее, руб./км			
3.1.1	Прокладка одной КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км	640 869	-	-
3.1.1.1	сечение жилы до 16 мм ²	639 603	-	-
3.1.1.2	сечение жилы до 35 мм ²	789 642	-	-
3.1.1.3	сечение жилы до 50 мм ²	945 564	1 630 485	-
3.1.1.4	сечение жилы до 70 мм ²	972 676	1 748 962	-
3.1.1.5	сечение жилы до 95 мм ²	1 076 218	1 939 213	-
3.1.1.6	сечение жилы до 120 мм ²	1 441 925	2 133 986	-
3.1.1.7	сечение жилы до 185 мм ²	1 316 334	2 335 608	-
3.1.1.8	сечение жилы до 240 мм ²	1 550 787	2 918 329	-
3.1.1.9	сечение жилы до 240 мм ²	1 550 787	2 918 329	-
3.1.2	Прокладка одной КЛ в траншее (без благоустройства), руб./км			
3.1.2.1	сечение жилы до 35 мм ²	382 355	-	-
3.1.2.2	сечение жилы до 50 мм ²	-	1 585 759	-
3.1.2.3	сечение жилы до 70 мм ²	735 363	-	-

3.1.2.4	сечение жилы до 95 мм ²	597 701	-	-
3.1.2.5	сечение жилы до 120 мм ²	1 237 450	1 846 495	-
3.1.2.6	сечение жилы до 150 мм ²	1 527 436	-	-
3.1.2.7	сечение жилы до 185 мм ²	784 944	-	-
3.1.2.8	сечение жилы до 240 мм ²	2 004 705	-	-
3.2.	Прокладка двух КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км			
3.2.1	сечение жилы до 120 мм ²	1 967 587	-	-
3.2.2	сечение жилы до 150 мм ²	2 346 840	4 077 926	-
3.2.3	сечение жилы до 185 мм ²	2 509 234	-	-
3.2.4	сечение жилы до 240 мм ²	3 013 669	6 017 409	-
3.3.	Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (с благоустройством), руб./км			
3.3.1	сечение жилы до 16 мм ²	753 308	-	-
3.3.1.1	сечение жилы до 35 мм ²	811 856	-	-
3.3.1.2	сечение жилы до 50 мм ²	995 349	-	-
3.3.1.3	сечение жилы до 70 мм ²	938 058	1 665 467	-
3.3.1.4	сечение жилы до 95 мм ²	1 104 765	1 854 000	-
3.3.1.5	сечение жилы до 120 мм ²	1 084 936	2 006 887	-
3.3.1.6	сечение жилы до 150 мм ²	1 792 909	2 234 745	-
3.3.1.7	сечение жилы до 185 мм ²	1 382 467	2 440 902	-
3.3.1.8	сечение жилы до 240 мм ²	1 608 080	3 058 640	-
3.3.2.	Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (без благоустройства), руб./км			
3.3.2.1	сечение жилы до 35 мм ²	379 134	-	-
3.3.2.2	сечение жилы до 50 мм ²	-	1 710 978	-
3.3.2.3	сечение жилы до 70 мм ²	593 580	-	-
3.3.2.4	сечение жилы до 95 мм ²	480 585	-	-
3.3.2.5	сечение жилы до 120 мм ²	-	2 222 444	-
3.3.2.6	сечение жилы до 150 мм ²	1 323 201	-	-
3.3.2.7	сечение жилы до 185 мм ²	670 565	-	-
3.3.2.8	сечение жилы до 240 мм ²	2 926 092	-	-
3.4.	Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах (с благоустройством), руб./км			
3.4.1	сечение жилы до 120 мм ²	2 121 943	-	-
3.4.2	сечение жилы до 150 мм ²	2 462 129	4 303 639	-
3.4.3	сечение жилы до 185 мм ²	2 704 254	-	-
3.4.4	сечение жилы до 240 мм ²	3 097 080	6 058 233	-
3.5.	Прокладка одной КЛ методом ГНБ, руб./км			
3.5.1	сечение жилы до 70 мм ²	-	6 911 299	-
3.5.2	сечение жилы до 95 мм ²	6 245 335	7 968 367	-
3.5.3	сечение жилы до 120 мм ²	5 666 158	6 894 146	-
3.5.4	сечение жилы до 150 мм ²	7 130 715	7 318 326	-
3.5.5	сечение жилы до 185 мм ²	6 322 672	7 533 309	-
3.5.6	сечение жилы до 240 мм ²	6 566 589	7 868 175	-
4	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство			
4.1.	Реклоуэры, руб./шт.			
4.1.1	мощностью до 630 кВА	-	1 571 110	-
4.1.2	мощностью до 1000 кВА	-	1 877 758	-

4.2.	Распределительные пункты, руб./шт.	-	-	33 804 569
4.2.1	мощностью до 4000 кВА			
5	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций			
5.1.	Строительство блочных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (все типы), руб./кВт			
5.1.1	мощностью до 2 x 160 кВА	19 307	-	-
5.1.2	мощностью до 2 x 250 кВА	19 704	-	-
5.1.3	мощностью до 2 x 400 кВА	14 441	-	-
5.1.4	мощностью до 2 x 630 кВА	9 225	-	-
5.2.	Строительство киосковых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (все типы), руб./кВт			
5.2.1	мощностью до 1 x 16 кВА	54 863	-	-
5.2.2	мощностью до 1 x 25 кВА	36 560	-	-
5.2.3	мощностью до 1 x 40 кВА	12 481	-	-
5.2.4	мощностью до 1 x 63 кВА	9 435	-	-
5.2.5	мощностью до 1 x 100 кВА	5 838	-	-
5.2.6	мощностью до 1 x 160 кВА	7 978	-	-
5.2.7	мощностью до 1 x 250 кВА	3 666	-	-
5.2.8	мощностью до 1 x 400 кВА	5 069	-	-
5.2.9	мощностью до 1 x 630 кВА	3 222	-	-
5.2.10	мощностью до 1 x 1000 кВА	2 508	-	-
5.3.	Строительство киосковых трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (все типы), руб./кВт			
5.3.1	мощностью до 2 x 400 кВА			
5.4.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт			
5.4.1	мощностью до 1 x 16 кВА	71 665	-	-
5.4.2	мощностью до 1 x 25 кВА	42 208	-	-
5.4.3	мощностью до 1 x 40 кВА	9 291	-	-
5.4.4	мощностью до 1 x 63 кВА	7 971	-	-
5.5.	Строительство блочных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (все типы), руб./кВт			
5.5.1	мощностью до 1 x 1000 кВА	2 991	-	-

Примечание:

Стандартизированные ставки С2, С3, С4, С5 применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 равны 0 (нулю).



Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
(в ценах 2019 года)

Обозначение ставки	Наименование мероприятий	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ		
		0,4 кВ	6/10 кВ	более 150 кВт
1	2	3		
		4		
C _{1, max} N	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	217,07		
C _{1, max} N	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	796,99		
C _{2, max} N	Строительство воздушных линий	13 440,35	5 281,10	
C _{3, max} N	Строительство кабельных линий	12 265,66	8 333,33	
C _{4, max} N	Строительство реклоузуров	2 157,60		
C _{5, max} N	Строительство трансформаторных подстанций	на уровне стандартизированных тарифных ставок C ₅		

Примечание:

Ставки платы за единицу максимальной мощности, руб./кВт, применяются для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период C_{2, max}, C_{3, max}, C_{4, max}, C_{5, max} равны 0 (нулю).



Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электрооборудования, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (C₁);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C₁) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C₂) и (или) кабельных (C₃) линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости способа выполнения работ (i) и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_{i,t}), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузуров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_{4(i,t)} и количества пунктов секционирования (реклоузуров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставки C_{5(i,t)} на i-том уровне напряжения в зависимости способа выполнения работ (i) и объема

максимальной мощности ($N_{i,t}$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) 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.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки $C2$ и $C3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8900 кВт, и объектов по производству электрической энергии определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями в тыс. рублей по формуле:

$$Ппп = P + Pи \text{ (тыс. руб.)}, \text{ где:}$$

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$Pи$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б») пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям,

определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяется сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

В случае технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС в $Pи$ включаются расходы, связанные с развитием существующей электрической сети для целей осуществления такого технологического присоединения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II или с главой III Методических указаний.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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 ($Pобщ$) определяется следующим образом:

$$Pобщ = P + (Pист1 + Pист2) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б») (руб.);

$Pист1$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б») пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

Рис2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энероснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C1$$

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 необходимо заявителю класса 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется 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.

В соответствии с пунктом 8 Правил технологического присоединения, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого

хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превышает 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садовых земельных участков, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от

существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.



(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации электроэнергетики области	Примеры использования в составе необходимой тепловой нагрузки по предельно допустимым значениям на территории, расположенной в границах субъекта Российской Федерации, за 2019 год и за соответствующий период за последние 5 лет (с 2015 года)				
		1	2	3	4	5
1	Филиал «Трансэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»			107 667,83	0	0
2	АО «Трансэнерго»			26 835,18	0	0
3	Филиал «Восток-Приволжье» ОАО «Белогорэнерго»			52,49	0	0
4	ОАО «Волжское энергоснабжение»			14 141,47	0	0
5	МФУЛ филиал МРСК «Волга» (городская электросеть)			7 784,97	1664,62	103,12
6	ОАО «Электроэнергетическая компания»			400,88	0	0
7	ОАО «Косовская тепловая электростанция»			162,33	0	0
8	МФУЛ «Автоматизированная энергетическая сеть»			2 718,66	192,82	0
9	ОАО «Стойбица»			493,92	0	0
10	ОАО «Энергодон»			765,77	0	0
11	Филиал ОАО «Белогорье» тепловая электростанция по энергоснабжению			96,18	0	0
12	ОАО «Волжск»			1 071,48	279,89	0
13	ОАО «Волжск-град»			239,59	0	0
14	Филиал ОАО «Белогорье» тепловая электростанция по энергоснабжению			148,25	0	0
15	ОАО «Энергия»			34,89	0	0

